

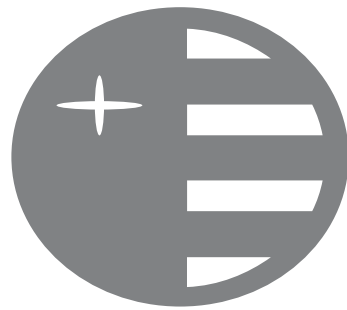


ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΠΕΤΡΕΛΑΙΑ Α.Ε.  
Αριθμ. Μ.Α.Ε. 2443/06/Β/86/23

# ΕΤΗΣΙΟ ΔΕΛΤΙΟ ΕΤΑΙΡΙΚΗΣ ΧΡΗΣΗΣ 2005

ΤΟ ΠΑΡΟΝ ΕΤΗΣΙΟ ΔΕΛΤΙΟ ΕΧΕΙ ΣΥΝΤΑΧΘΕΙ ΜΕ ΣΚΟΠΟ ΤΗΝ ΠΑΡΟΧΗ  
ΤΑΚΤΙΚΗΣ ΚΑΙ ΕΠΑΡΚΟΥΣ ΠΛΗΡΟΦΟΡΗΣΗΣ ΣΤΟ ΕΠΕΝΔΥΤΙΚΟ ΚΟΙΝΟ,  
ΟΠΩΣ ΑΥΤΗ ΚΑΘΟΡΙΖΕΤΑΙ ΑΠΟ ΤΗΝ ΑΠΟΦΑΣΗ 7/372/15.02.2006  
ΤΟΥ Δ.Σ. ΤΗΣ ΕΠΙΤΡΟΠΗΣ ΚΕΦΑΛΑΙΑΓΟΡΑΣ.

ΑΘΗΝΑ, ΑΠΡΙΛΙΟΣ 2006



# ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΠΕΤΡΕΛΑΙΑ

## ΠΙΝΑΚΑΣ ΠΕΡΙΕΧΟΜΕΝΩΝ

<b>1.</b>	<b>Πληροφορίες για τη σύνταξη του Ετήσιου Δελτίου</b>	<b>5 - 8</b>
1.1	Εισαγωγή	6
1.2	Υπεύθυνοι Σύνταξης	6
1.3	Ελεγκτές της Εταιρίας	6
1.4	Φορολογικός Έλεγχος	7
1.5	Υπηρεσίες Ενημέρωσης των Μετόχων/Επενδυτών	7
<b>2.</b>	<b>Πληροφορίες για την ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΠΕΤΡΕΛΑΙΑ Α.Ε. και τον Όμιλο</b>	<b>9 - 26</b>
2.1	Εταιρική Δομή του Ομίλου	11
2.2	Ιστορική Διαδρομή	11
2.3	Ο Όμιλος με μια ματιά	14
2.4	Δραστηριότητες του Ομίλου	16
2.4.1	Διυλιστήρια	17
2.4.2	Εμπορία Πετρελαιοειδών	20
2.4.3	Πετροχημικά	21
2.4.4	Έρευνα και Παραγωγή Υδρογονανθράκων	23
2.4.5	Τεχνικές Μελέτες (Engineering)	25
2.5	Επενδυτικοί Κίνδυνοι	25
<b>3.</b>	<b>Πληροφορίες για τον Κλάδο Υδρογονανθράκων</b>	<b>27 - 36</b>
3.1	Εισαγωγή	28
3.2	Γενικά στοιχεία για τον Κλάδο Υδρογονανθράκων	28
3.3	Η δομή του Κλάδου Υδρογονανθράκων στην Ελλάδα και η θέση της Εταιρίας στον Κλάδο	28
3.4	Τάσεις και Προοπτικές του Κλάδου Υδρογονανθράκων.	33
3.5	Κλάδος Χημικών	35
<b>4.</b>	<b>Μετοχικό Κεφάλαιο – Μετοχή της ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΠΕΤΡΕΛΑΙΑ Α.Ε.</b>	<b>37 - 44</b>
4.1	Εξέλιξη του Μετοχικού Κεφαλαίου	38
4.2	Σύνθεση του Μετοχολογίου της ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΠΕΤΡΕΛΑΙΑ Α.Ε.	41
4.3	Πορεία Μετοχής της ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΠΕΤΡΕΛΑΙΑ Α.Ε.	42
4.4	Μερισματική Απόδοση Μετοχής	44
<b>5.</b>	<b>Διοίκηση – Διεύθυνση της Εταιρίας</b>	<b>45 - 56</b>
5.1	Διοίκηση της Εταιρίας	46
5.2	Διοικητική Δομή της ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΠΕΤΡΕΛΑΙΑ Α.Ε.	54
5.3	Ανθρώπινο Δυναμικό	54
<b>6.</b>	<b>Ενοποιημένες Οικονομικές Καταστάσεις Ομίλου</b>	<b>57 - 108</b>
<b>7.</b>	<b>Οικονομικές Καταστάσεις Μητρικής Εταιρίας ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΠΕΤΡΕΛΑΙΑ Α.Ε.</b>	<b>109 - 160</b>
<b>8.</b>	<b>Εταιρικές Ανακοινώσεις</b>	<b>161 - 164</b>
<b>9.</b>	<b>Έκθεση Διοικητικού Συμβουλίου για τις συναλλαγές με συνδεδεμένες επιχειρήσεις κατά τη χρήση 2005</b>	<b>165 - 170</b>

**10. Παρουσίαση των Εταιριών του Ομίλου 171 - 200**

10.1	Θυγατρικές του Ομίλου ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΠΕΤΡΕΛΑΙΑ Α.Ε.	
10.1.1	ΕΚΟ Α.Β.Ε.Ε.	172
10.1.2	ΔΙΑΧΟΝ ΑΒΕΕ	174
10.1.3	ΑΣΠΡΟΦΟΣ Α.Ε.	175
10.1.4	HELLENIC PETROLEUM INTERNATIONAL A.G.	176
10.1.5	ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΠΕΤΡΕΛΑΙΑ – ΠΟΣΕΙΔΩΝ ΝΑΥΤΙΚΗ ΕΤΑΙΡΙΑ	177
10.1.6	GLOBAL S.A.	178
10.1.7	ΕΛ.Π.ΕΤ. – ΒΑΛΚΑΝΙΚΗ Α.Ε.	179
10.1.8	ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΠΕΤΡΕΛΑΙΑ – ΑΠΟΛΩΝ ΝΑΥΤΙΚΗ ΕΤΑΙΡΙΑ	180
10.1.9	ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΘΕΣΣΑΛΟΝΙΚΗΣ	181
10.2	Συνδεδεμένες εταιρίες του Ομίλου ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΠΕΤΡΕΛΑΙΑ Α.Ε.	
10.2.1	VPI Α.Ε.	183
10.2.2	Δ.ΕΠ.Α. Α.Ε. (Δημόσια Επιχείρηση Αερίου)	184
10.3	Θυγατρικές εταιρίες της εταιρίας ΕΚΟ Α.Β.Ε.Ε.	
10.3.1	ΕΚΟΤΑ ΚΩ Α.Ε.	185
10.3.2	ΕΚΟ GEORGIA Ltd	186
10.3.3	SAFCO Α.Ε.	187
10.3.4	ΕΚΟ – ΥΥ – ΑΔ – ΒΕΟΓΡΑΔ	188
10.3.5	ΕΚΟ – ΕΛΔΑ BULGARIA EAD	188
10.3.6	ΕΚΟ ΦΥΣΙΚΟ ΑΕΡΙΟ Α.Ε.	189
10.3.7	ΕΚΟ – ΚΑΛΥΨΩ ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ ΕΠΕ	191
10.4	Θυγατρικές εταιρίες της εταιρίας HELLENIC PETROLEUM INT.	
10.4.1	HELLENIC PETROLEUM CYPRUS	192
10.4.2	ΥΥΓΟΡΕΤΡΟΛ ΑΔ ΚΟΤΟΡ	194
10.4.3	HELPE SERVICES	195
10.5	Θυγατρικές εταιρίες της εταιρίας GLOBAL	
10.5.1	ELDA PETROLEUM ALBANIA SH.P.K.	196
10.6	Θυγατρικές εταιρίες της εταιρίας ΕΛΠΕΤ ΒΑΛΚΑΝΙΚΗ	
10.6.1	ΟΚΤΑ ΑΔ ΣΚΟΡΠΕ	197
10.6.2	ΒΑΡΔΑΞ Α.Ε.	198
10.7	Κοινοπραξίες στις οποίες συμμετέχει η Εταιρία	
10.7.1	ΕΛΠΕ Α.Ε. – ΘΡΑΚΗ Α.Ε.	199
10.7.2	ΕΤΑΙΡΙΑ ΑΓΩΓΟΥ ΚΑΥΣΙΜΟΥ ΑΕΡΟΔΡΟΜΙΟΥ ΑΘΗΝΩΝ Α.Ε.(Ε.Α.Κ.Α.Α.)	199
10.7.3	ΛΟΙΠΕΣ ΚΟΙΝΟΠΡΑΞΙΕΣ	199

**11. Παραρτήματα 201 - 246**

11.1	Ενοποιημένη Έκθεση Διαχείρισης του Διοικητικού Συμβουλίου για τη χρήση 2005	203
11.2	Συνοπτικές Οικονομικές Ετήσιες Καταστάσεις 2005 της ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΠΕΤΡΕΛΑΙΑ Α.Ε. και του Ομίλου	237
11.3	Λοιπά Στοιχεία	241



## **1. Πληροφορίες για τη σύνταξη του Ετήσιου Δελτίου**

## 1.1 Εισαγωγή

Στο παρόν Ετήσιο Δελτίο περιέχονται οικονομικά στοιχεία και πληροφορίες σχετικά με την δραστηριότητα της ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΠΕΤΡΕΛΑΙΑ Α.Ε. και των εταιριών του ΟΜΙΛΟΥ της για την οικονομική χρήση που έληξε στις 31.12.2005 και τα οποία κρίνονται απαραίτητα για επαρκή πληροφόρηση του επενδυτικού κοινού, σύμφωνα με την απόφαση 7/372 /15.02.2006 του Δ.Σ. της Επιτροπής Κεφαλαιαγοράς.

Σύμφωνα με την παραπάνω απόφαση, το Ετήσιο Δελτίο τίθεται στη διάθεση των επενδυτών δωρεάν, μετά την δημοσίευση των ετήσιων οικονομικών καταστάσεων το αργότερο δέκα εργάσιμες ημέρες πριν από την Ετήσια Τακτική Γενική Συνέλευση των μετόχων. Το Ετήσιο Δελτίο υποβάλλεται σε ηλεκτρονική μορφή στην Επιτροπή Κεφαλαιαγοράς και στο Χρηματιστήριο Αξιών Αθηνών. Επίσης δημοσιεύεται σε ηλεκτρονική μορφή στην ιστοσελίδα της εταιρείας η πρόσβαση στην οποία είναι ευχερής και χωρίς χρέωση. Επίσης διανέμεται σε έντυπη μορφή σε όλους τους παριστάμενους μετόχους στη Γενική Συνέλευση.

## 1.2 Υπεύθυνοι Σύνταξης

Υπεύθυνοι για τη σύνταξη του παρόντος ενημερωτικού δελτίου και για την ακρίβεια των στοιχείων που περιέχει είναι οι:

- Αθανάσιος Σολωμός – Διευθυντής Γενικής Λογιστικής
- Παντελής Τίκκας – Διευθυντής Διοικητικής Λογιστικής
- Ευάγγελος Στράνης – Διευθυντής Δημοσίων & Εταιρικών Σχέσεων

Οι ανωτέρω βεβαιώνουν ότι όλα τα στοιχεία που περιέχονται στο παρόν Δελτίο είναι πλήρη και αληθή και ότι δεν υπάρχουν άλλα στοιχεία και δεν έχουν λάβει χώρα άλλα γεγονότα η παράλειψη των οποίων θα μπορούσε να οδηγήσει σε παραπλάνηση του επενδυτικού κοινού.

## 1.3 Ελεγκτές της Εταιρίας

Οι Οικονομικές Καταστάσεις (Ισολογισμός, Αποτελέσματα Χρήσεως, Διάθεση Κερδών και Προσαρτήματα) τόσο της Εταιρίας όσο και του Ομίλου (Ενοποιημένες Οικονομικές Καταστάσεις) των χρήσεων 1998-2004 έχουν συνταχθεί σύμφωνα με την Ελληνική Νομοθεσία. Οι Οικονομικές Καταστάσεις της χρήσεως 2005 έχουν συνταχθεί σύμφωνα με τα Διεθνή Λογιστικά Πρότυπα.

Η εταιρία ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΠΕΤΡΕΛΑΙΑ Α.Ε. ελέγχεται από Ορκωτούς Ελεγκτές. Τον έλεγχο των εταιρικών χρήσεων 2001 - 2002, τόσο της Εταιρίας όσο και των ενοποιημένων οικονομικών καταστάσεων, διενήργησαν οι Ορκωτοί Ελεγκτές κ. Βασίλειος Φατούρος (ΑΜ ΣΟΕΛ 12451) και κ. Χρήστος Γκλαβάνης (ΑΜ ΣΟΕΛ 10371) της ελεγκτικής εταιρίας "ΣΟΛ ΕΡΝΣΤ & ΓΙΑΝΓΚ Α.Ε.". Τον έλεγχο των εταιρικών χρήσεων 1998 - 2000, τόσο της Εταιρίας όσο και των ενοποιημένων οικονομικών καταστάσεων, διενήργησαν οι Ορκωτοί Ελεγκτές κ. Βασίλειος Φατούρος (ΑΜ ΣΟΕΛ 12451) και κ. Θεμιστοκλής Κωστόπουλος της ελεγκτικής εταιρίας "ΣΟΛ Α.Ε. ΟΡΚΩΤΩΝ ΕΛΕΓΚΤΩΝ" και κ. Χρήστος Γκλαβάνης (ΑΜ ΣΟΕΛ 10371) της ελεγκτικής εταιρίας "ΕΡΝΣΤ & ΓΙΑΝΓΚ ΕΛΛΑΣ ΟΡΚΩΤΟΙ ΕΛΕΓΚΤΕΣ Α.Ε.".

Τον έλεγχο της χρήσεως 2003 τόσο της Εταιρίας όσο και σε ενοποιημένη βάση, διενήργησαν οι Ορκωτοί Ελεγκτές κ. Ευάγγελος Πετεινός (ΑΜ ΣΟΕΛ 14461) και κ. Σπυρίδων Λορεντζιάδης (ΑΜ ΣΟΕΛ 12731) της ελεγκτικής εταιρίας "ΣΟΛ ΕΡΝΣΤ & ΓΙΑΝΓΚ Α.Ε.". Τον έλεγχο της χρήσης 2004 τόσο της εταιρίας όσο και σε ενοποιημένη βάση διενήργησαν αντίστοιχα οι Ορκωτοί Ελεγκτές κ. Ευάγγελος Πετεινός (ΑΜ ΣΟΕΛ 14461) της ελεγκτικής εταιρείας ΣΟΛ Α.Ε. και η κα Σοφία Καθομενίδου (ΑΜ ΣΟΕΛ 13301) της Ελεγκτικής Εταιρείας ΕΡΝΣΤ & ΓΙΑΝΓΚ (ΕΛΛΑΣ) Α.Ε.

Τον έλεγχο της χρήσης 2005 σύμφωνα με τα Διεθνή Λογιστικά Πρότυπα (IFRS) τόσο της μητρικής Εταιρίας όσο και τις Ενοποιημένες Οικονομικές Καταστάσεις του Ομίλου διενήργησαν ο

Ορκωτός Ελεγκτής κ. Κωνσταντίνος Μιχαλάτος (ΑΜ ΣΟΕΛ 17701) της Ελεγκτικής Εταιρίας Πραισγουωτερχαουσκούπερς.

Τα πιστοποιητικά των ελέγχων περιλαμβάνονται στο παρόν Δελτίο στα πλαίσια των Οικονομικών Καταστάσεων της μητρικής Εταιρίας και του Ομίλου.

Τα στοιχεία των ελεγκτών του Ομίλου παρατίθενται στο τέλος του Δελτίου.

#### **1.4 Φορολογικός Έλεγχος**

Η Εταιρία δεν έχει ελεγχθεί φορολογικά για τις χρήσεις 2002 - 2005. Επίσης η εταιρεία ΠΕΤΡΟΛΑ ΕΛΛΑΣ Α.Ε.Β.Ε. η οποία απορροφήθηκε από την ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΠΕΤΡΕΛΑΙΑ Α.Ε. στις 30.09.2003 δεν έχει ελεγχθεί φορολογικά για τις χρήσεις 2002 και 1/1-4/6/2003 (ημερομηνία Ισολογισμού Μετασχηματισμού).

Η Εταιρία έχει ελεγχθεί για πάσης φύσεως φορολογικές υποχρεώσεις (εισοδήματος, Κ.Β.Σ., τελών χαρτοσήμου, ΦΠΑ, ΦΜΑΠ, ΦΜΥ, φόρο αμοιβών τρίτων) από το ΕΘ.Ε.Κ. μέχρι και την χρήση 2001, τα δε οικονομικά στοιχεία κρίθηκαν οριστικά ειλικρινή και ακριβή.

Όσον αφορά στον τακτικό φορολογικό έλεγχο των εταιριών που συμμετέχουν στις ενοποιημένες οικονομικές καταστάσεις της ΕΛΠΕ και έχουν την έδρα τους στην Ελλάδα, σημειώνεται ότι αυτές έχουν ελεγχθεί μέχρι και τη χρήση 1997. Η ΝΤΙΑΞΟΝ ΑΒΕΕ έχει ελεγχθεί μέχρι και την χρήση 2002. Η ΕΛΠΕΤ ΒΑΛΚΑΝΙΚΗ Α.Ε. δεν έχει ελεγχθεί από την σύστασή της. Η ΒΑΡΔΑΞ Α.Ε. δεν έχει ελεγχθεί από την σύστασή της.

Η Εταιρία έχει υποβάλει αίτηση για τη διενέργεια φορολογικού ελέγχου της ανέλεγκτης χρήσης 2002 καθώς και για τις ανέλεγκτες χρήσεις των ενοποιούμενων εταιριών στο Εθνικό Ελεγκτικό Κέντρο (Αριθ. Πρωτ. 1906/24.9.2003).

Η Εταιρία ΠΕΤΡΟΛΑ ΕΛΛΑΣ Α.Ε.Β.Ε. η οποία απορροφήθηκε από την ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΠΕΤΡΕΛΑΙΑ

Α.Ε. έχει ελεγχθεί για πάσης φύσεως φορολογικές υποχρεώσεις (εισοδήματος, Κ.Β.Σ., τελών χαρτοσήμου, ΦΠΑ, ΦΜΑΠ, ΦΜΥ, φόρο αμοιβών τρίτων) από το ΕΘ.Ε.Κ. μέχρι και την χρήση 2001, τα δε οικονομικά στοιχεία κρίθηκαν οριστικά ειλικρινή και ακριβή.

Η Εταιρία ΠΕΤΡΟΛΑ ΕΛΛΑΣ Α.Ε.Β.Ε. έχει υποβάλει αίτηση για τη διενέργεια φορολογικού ελέγχου της ανέλεγκτης χρήσης 2002 στο Εθνικό Ελεγκτικό Κέντρο (Αριθ. Πρωτ. 1873/19.9.2003).

#### **1.5 Υπηρεσίες Ενημέρωσης των Μετόχων / Επενδυτών**

Η Εταιρία επιδιώκει την πλήρη ενημέρωση των μετόχων της στην Ελλάδα και το εξωτερικό μέσα από κανάλια πληροφόρησης που καλύπτουν τόσο τις διάφορες ανάγκες, όσο και τις διάφορες ομάδες μετόχων.

Στη διάθεση των μετόχων υπάρχουν οι παρακάτω πηγές πληροφόρησης:

- Η ιστοσελίδα του Ομίλου: **[www.hellenic-petroleum.gr](http://www.hellenic-petroleum.gr)** όπου δημοσιεύονται πλήρεις οικονομικές καταστάσεις τόσο του Ομίλου όσο και της μητρικής Εταιρίας.

Αντίστοιχα οι επενδυτές μπορούν να πληροφορηθούν για τις δραστηριότητες των θυγατρικών εταιριών.

- Ο Ετήσιος Απολογισμός και ο Κοινωνικός Απολογισμός εκδίδονται στα Ελληνικά και Αγγλικά σε περίπου 8.000 αντίτυπα και το παρόν Δελτίο.
- Συνοπτικά Οικονομικά στοιχεία και πληροφορίες που εκδίδονται σε τριμηνιαία βάση και δημοσιεύονται στον ελληνικό τύπο.
- Τακτικές Συνεντεύξεις Τύπου στην Ελλάδα.
- Σχετικά δελτία τύπου με συνοπτικά οικονομικά αποτελέσματα προσαρμοσμένα και στα Διεθνή Λογιστικά Πρότυπα που δημοσιεύονται σε Αγγλόφωνες εφημερίδες του εξωτερικού.

- Συνοπτικά τριμηνιαία οικονομικά αποτελέσματα προσαρμοσμένα και στα Διεθνή Λογιστικά Πρότυπα αποστέλλονται στο Χρηματιστήριο Λονδίνου.
- Περιοδικές συναντήσεις με οικονομικούς αναλυτές και μετόχους στην Ελλάδα και σε πόλεις της Ευρώπης και των Η.Π.Α.
- Σημειώνεται ότι δέκα ημέρες πριν από την Τακτική Γενική Συνέλευση κάθε μέτοχος μπορεί να πάρει από την Εταιρία τις ετήσιες οικονομικές καταστάσεις, καθώς και τις σχετικές εκθέσεις του Διοικητικού Συμβουλίου και των Ορκωτών Ελεγκτών.

Επικοινωνία Μετόχων	Υπηρεσίες Μετοχολογίου
Μέτοχοι, επενδυτές και οικονομικοί αναλυτές μπορούν να απευθύνονται στα κεντρικά γραφεία:	Η υπηρεσία μετοχολογίου στεγάζεται στην Αθήνα:
Υπηρεσία μετόχων και επενδυτών	Λ. Κηφισίας 199, 151 24 Μαρούσι
Τηλ.: 210-5539 111, 210-5539 112	Τηλ.: 210-8767 860-5
Fax: 210-5539 100	Fax: 210-8095 329
Web Site: <a href="http://www.hellenic-petroleum.gr">www.hellenic-petroleum.gr</a>	





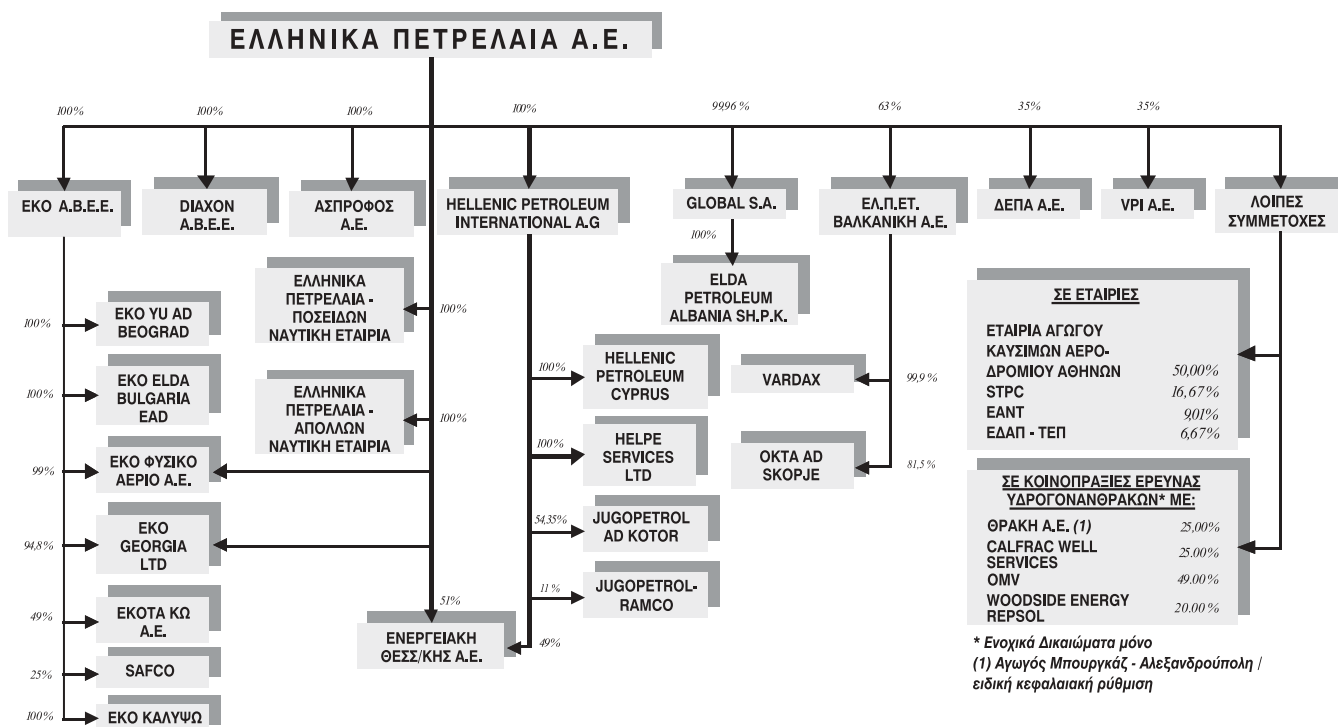
**2. Πληροφορίες για την  
ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΠΕΤΡΕΛΑΙΑ Α.Ε.  
και τον Όμιλο**



## 2.1 Εταιρική Δομή του Ομίλου

Ο Όμιλος ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΠΕΤΡΕΛΑΙΑ λειτουργεί με την πιο κάτω εταιρική δομή. Από την ενιαία δι-

οίκηση εξαιρούνται οι εταιρίες ΔΕΠΑ Α.Ε. και VPI Α.Ε., καθώς και οι «λοιπές συμμετοχές».



## 2.2 Ιστορική διαδρομή

**1971-1980:** Ιδρύεται η ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΠΕΤΡΕΛΑΙΟΥ Α.Ε. (Δ.Ε.Π.) και εξαγοράζεται από το Ελληνικό Δημόσιο η ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΔΙΥΛΙΣΤΗΡΙΑ ΑΣΠΡΟΠΥΡΓΟΥ Α.Ε. (ΕΛ.Δ.Α.). Το Δημόσιο ελέγχει πλήρως τη διύλιση, διάθεση και εμπορία διυλισμένων προϊόντων.

**1981-1990:** Το Δημόσιο εξαγοράζει τον όμιλο εταιριών ESSO που μετονομάζεται σε ΕΚΟ. Ιδρύεται η ΔΕΠ-ΕΚΥ για την άσκηση των δικαιωμάτων του Δημοσίου στην έρευνα και εκμετάλλευση υδρογονανθράκων. Ιδρύεται η Δημόσια Επιχείρηση Παροχής Αερίου Α.Ε. (Δ.Ε.Π.Α.). Η Δ.Ε.Π. αναλαμβάνει για λογαριασμό του Ελληνικού Δημοσίου τη διύλιση και διάθεση διυλισμένων προϊόντων στην εσωτερική αγορά και αποκτά τις μετοχές της ΕΛ.Δ.Α. και της Δ.Ε.Π.Α.. Η ΕΛ.Δ.Α. ιδρύει την εταιρία μελετών ΑΣΠΡΟΦΟΣ

και την εμπορική εταιρία ΕΛΔΑ-Ε. Η εμπορική ΕΚΟ ιδρύει συμμετοχικά την ΕΚΟΤΑ-ΚΩ.

**1991-1997:** Απελευθερώνεται η αγορά πετρελαίου και η Δ.Ε.Π. αναλαμβάνει τη διύλιση και διάθεση προϊόντων για δικό της λογαριασμό μέσω των διυλιστηρίων ΕΛ.Δ.Α. και ΕΚΟ. Η Δ.Ε.Π. αποκτά τις μετοχές του ομίλου ΕΚΟ. Η εμπορική ΕΚΟ ιδρύει συμμετοχικά την ΕΚΟ GEORGIA και την ΕΚΟΛΙΝΑ. Η ΕΛΔΑ-Ε αναπτύσσεται στην εσωτερική αγορά. Δ.Ε.Π. και ΕΛ.Δ.Α. συμμετέχουν στην ίδρυση της V.P.I., βιομηχανίας παραγωγής ρητίνης πολυαιθυλενίου στο Βόλο. Η ΔΕΠ-ΕΚΥ προχωρεί σε εκχωρήσεις στη Δυτική Ελλάδα με συμμετοχή της στις κοινοπραξίες έρευνας TRITON και ENTERPRISE.

**1998:** Η Δ.Ε.Π. μετονομάζεται σε ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΠΕΤΡΕΛΑΙΑ Α.Ε. και συγχωνεύεται με τις ΔΕΠ-ΕΚΥ, ΕΛ.Δ.Α. και ΕΚΟ (Διυλιστήρια και Χημικά). Η

εμπορική ΕΚΟ συγχωνεύεται με την ΕΛΔΑ-Ε και μετονομάζεται σε ΕΚΟ-ΕΛΔΑ. Η ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΠΕΤΡΕΛΑΙΑ Α.Ε. μεταβιβάζει στο Ελληνικό Δημόσιο το 85% των μετοχών της Δ.Ε.Π.Α. και μπαίνει στα Χρηματιστήρια Αθηνών και Λονδίνου με διάθεση στην αγορά του 23% των μετοχών της. Ιδρύεται η ΔΙΑΧΟΝ, βιομηχανία πλαστικών συσκευασίας στην Κομοτηνή. Η ΕΚΟ-ΕΛΔΑ εξαγοράζει την εταιρία υγραερίου ΠΕΤΡΟΛΙΝΑ και την εταιρία εμπορίας πετρελαιοειδών Γ. ΜΑΜΙΔΑΚΗΣ.

**1999:** Ιδρύεται η ΕΛ.Π.ΕΤ. ΒΑΛΚΑΝΙΚΗ με μέτοχο πλειοψηφίας την ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΠΕΤΡΕΛΑΙΑ. Η ΕΛ.Π.ΕΤ. αγοράζει πλειοψηφικό πακέτο (54%) του διυλιστηρίου ΟΚΤΑ ΑΔ ΣΚΟΡΠΕ. Εξαγοράζεται το 75% της εμπορικής εταιρίας GLOBAL S.A. στην Αλβανία η οποία προβαίνει σε σύσταση της ELDA PETROLEUM ALBANIA SH.P.K.. Συγχωνεύεται στην ΕΚΟ-ΕΛΔΑ δι' απορροφήσεως η θυγατρική της ΠΕΤΡΟΛΙΝΑ.

**2000:** Το Ελληνικό Δημόσιο διαθέτει με δημόσια εγγραφή δεύτερο πακέτο μετοχών της ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΠΕΤΡΕΛΑΙΑ με παράλληλη αύξηση του μετοχικού κεφαλαίου της εταιρίας. Η ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΠΕΤΡΕΛΑΙΑ αυξάνει τη συμμετοχή της στη Δ.Ε.Π.Α. στο 35%, την GLOBAL στο 86,4% και την ΟΚΤΑ, μέσω ΕΛ.Π.ΕΤ. ΒΑΛΚΑΝΙΚΗ, στο 69,5%. Συμμετέχει με 34% στην ΕΤΑΙΡΙΑ ΑΓΩΓΟΥ ΚΑΥΣΙΜΩΝ ΑΕΡΟΔΡΟΜΙΟΥ ΑΘΗΝΩΝ, και με 25% (μέσω ΕΚΟ-ΕΛΔΑ) στη SAFCO Α.Ε. Υπηρεσιών Αεροδρομίου Σπάτων. Αναπτύσσει κοινοπραξίες με την OMV στην Αλβανία και το Ιράν, και με τη SIPETROL στη Λιβύη για έρευνα υδρογονανθράκων. Συγχωνεύονται στην ΕΚΟ-ΕΛΔΑ δι' απορροφήσεως οι θυγατρικές της Γ. ΜΑΜΙΔΑΚΗΣ και ΕΚΟΛΙΝΑ.

**2001:** Το Ελληνικό Δημόσιο δημοσιεύει «πρόσκληση εκδήλωσης ενδιαφέροντος για τη συμμετοχή στη διαδικασία επιλογής στρατηγικού εταίρου για την ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΠΕΤΡΕΛΑΙΑ Α.Ε.». Προσφερόμενο από το Δημόσιο προς αγορά ποσοστό μειοψηφίας μέχρι 23% στο υφιστάμενο μετοχικό κεφάλαιο της Εταιρίας. Στις 3.2.03 ο διαγωνισμός κηρύχθηκε άγονος.

- Συστήνεται η HELLENIC PETROLEUM

INTERNATIONAL A.G. ως 100% θυγατρική της ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΠΕΤΡΕΛΑΙΑ Α.Ε. με έδρα τη Βιέννη, Αυστρίας και μετοχικό κεφάλαιο 70.000 ευρώ.

**2002:** Η εταιρία αυξάνει το ποσοστό συμμετοχής στην GLOBAL στο 99,96% μετά από αύξηση κεφαλαίου στην οποία δεν συμμετείχαν οι μέτοχοι της μειοψηφίας.

- Γίνεται η σύσταση της ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΠΕΤΡΕΛΑΙΑ – ΠΟΣΕΙΔΩΝ ΝΑΥΤΙΚΗ ΕΤΑΙΡΙΑ ως 100% θυγατρική της ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΠΕΤΡΕΛΑΙΑ Α.Ε.
- Γίνεται η εξαγορά του 54,35% των μετοχών της YUGO PETROL AD ΚΟΤΟΡ και του 100% της HELLENIC PETROLEUM CYPRUS μέσω της θυγατρικής HELLENIC PETROLEUM INTERNATIONAL.
- Η θυγατρική ΕΚΟ-ΕΛΔΑ ΑΒΕΕ προχωρεί στη σύσταση της ΕΚΟ-ΥΑ-ΑΔ- ΒΕΟΓΡΑΔ και της ΕΚΟ ΕΛΔΑ ΒΟΥΛΓΑΡΙΑ ΕΑΔ για επέκταση εμπορικής δραστηριότητας στη Σερβία και Βουλγαρία αντίστοιχα.

**2003:** Με απόφαση της Έκτακτης Γενικής Συνέλευσης των Μετόχων της 18.9.2003 συγχωνεύεται με την ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΠΕΤΡΕΛΑΙΑ Α.Ε. δια απορροφήσεως η εταιρεία ΠΕΤΡΟΛΑ ΕΛΛΑΣ Α.Ε.Β.Ε. Για την πραγματοποίηση της συγχώνευσης αυξάνεται το Μετοχικό Κεφάλαιο της ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΠΕΤΡΕΛΑΙΑ Α.Ε. κατά 192.783.425 Ευρώ, ποσό που αντιστοιχεί στο Μετοχικό Κεφάλαιο της ΠΕΤΡΟΛΑ ΕΛΛΑΣ ΑΕΒΕ. Ταυτόχρονα μετατρέπεται η ονομαστική αξία της μετοχής από 1,80 Ευρώ σε 2,18 Ευρώ και στρογγυλοποιείται στην αξία αυτή με κεφαλαιοποίηση ανάλογου ποσού από αποθεματικό από την έκδοση μετοχών υπέρ το άρτιο. Μετά τη συγχώνευση το Μετοχικό Κεφάλαιο της ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΠΕΤΡΕΛΑΙΑ Α.Ε. ανέρχεται σε 665.911.376,12 Ευρώ διαιρούμενο σε 305.463.934 κοινές ονομαστικές μετοχές ονομαστικής αξίας 2.18 Ευρώ εκάστη.

- Σαν αποτέλεσμα της συγχώνευσης με την ΠΕΤΡΟΛΑ ΕΛΛΑΣ ΑΕΒΕ το ποσοστό της ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΠΕΤΡΕΛΑΙΑ στην Εταιρεία Αγωγού Καυσίμου Αεροδρομίου Αθηνών αυξάνεται από 34% σε 50%.
- Γίνεται η σύσταση της ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΠΕΤΡΕΛΑΙΑ Α.Ε. – ΑΠΟΛΛΩΝ ΝΑΥΤΙΚΗ ΕΤΑΙΡΙΑ ως 100% θυγατρική της ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΠΕΤΡΕΛΑΙΑ Α.Ε.
- Γίνεται η σύσταση της εταιρίας ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ

ΘΕΣΣΑΛΟΝΙΚΗΣ με συμμετοχή κατά 51% της ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΠΕΤΡΕΛΑΙΑ Α.Ε. και κατά 49% της εταιρίας HELLENIC PETROLEUM INTERNATIONAL AG με σκοπό την ανάπτυξη κατασκευή και εκμετάλλευση εργοστασίου Ηλεκτροπαραγωγής 390MW στην περιοχή της Θεσσαλονίκης βάσει της ήδη ληφθείσας σχετικής άδειας ηλεκτροπαραγωγής.

- Γίνεται η σύσταση της εταιρίας ΕΚΟ ΦΥΣΙΚΟ ΑΕΡΙΟ Α.Ε. με συμμετοχή κατά 99% της ΕΚΟ-ΕΛΔΑ ΑΕΒΕΕ και 1% της ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΠΕΤΡΕΛΑΙΑ Α.Ε.
- Αναπτύσσεται κοινοπραξία της ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΠΕΤΡΕΛΑΙΑ Α.Ε. (20%) με τις εταιρείες WOODSIDE ENERGY της Αυστραλίας(45%) και της REPSOL της Ισπανίας (35%). Μεταξύ της Κοινοπραξίας και του Λιβυκού Εθνικού Οργανισμού Πετρελίων (NOC) υπογράφεται συμφωνία για την έρευνα και παραγωγή υδρογονανθράκων σε έξι χερσαίες περιοχές στη βορειοοδυτική Λιβύη. Επιπλέον προβλέπεται τριετής μελέτη για την ανάπτυξη του κοιτάσματος ATCHAN στη Δυτική Λιβύη και ενδεχόμενη εμπορική εκμετάλλευση την αμέσως επόμενη τριετία.

#### 2004:

- Ο Όμιλος μέσω της θυγατρικής του εταιρίας ΕΛ.Π.ΕΤ. ΒΑΛΚΑΝΙΚΗ αυξάνει το ποσοστό του στην εταιρία ΟΚΤΑ ΑΔ ΣΚΟΡΠΕ της FYROM από 69,5% στο 81,51% δια αυξήσεως κεφαλαίου της τελευταίας κατά την οποία παραιτήθηκαν των σχετικών δικαιωμάτων τους οι υπόλοιποι μέτοχοι.
- Πραγματοποιήθηκε με απόλυτη ασφάλεια και επιτυχία το τετραετές Shut Down των μονάδων του Διυλιστηρίου Ασπροπύργου για προγραμματισμένη συντήρηση. Το πρόγραμμα της τετραετούς συντήρησης διήρκεσε περίπου 6 εβδομάδες την περίοδο Σεπτεμβρίου – Νοεμβρίου 2004 με συνολικό κόστος 26 εκατ.Ευρώ περίπου. Στην διάρκεια του Shut Down έγιναν επίσης σημαντικές αναβαθμίσεις των μονάδων για την παραγωγή αναβαθμισμένων περιβαλλοντολογικά προϊόντων σύμφωνα με τις Ευρωπαϊκές προδιαγραφές που ισχύουν στην Ευρωπαϊκή Ένωση από το 2005.

- Συνεχίστηκαν οι εργασίες για την κατασκευή του σταθμού Ηλεκτρικής Ενέργειας δυναμικότητας 390 MW στην περιοχή Θεσσαλονίκης από την θυγατρική του Ομίλου «Ενεργειακή Θεσσαλονίκης Α.Ε.».

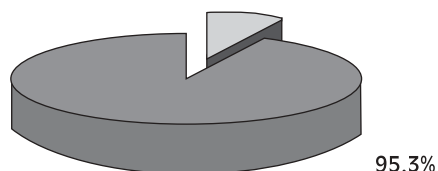
#### 2005:

- Συστάθηκε εταιρεία ειδικού σκοπού (SPV) στη Μεγάλη Βρετανία με έδρα το Λονδίνο με τη μορφή ανώνυμης εταιρείας (PLC) με επωνυμία Hellenic Petroleum Finance PLC. Κύριος σκοπός της θα είναι η παροχή χρηματοοικονομικών υπηρεσιών στις εταιρείες του Ομίλου Ελληνικά Πετρέλαια και η συγκέντρωση των χρηματοοικονομικών συναλλαγών όλων των εταιρειών του Ομίλου με χρηματοπιστωτικά ιδρύματα και αγορές σε ένα νομικό πρόσωπο.
- Ο Όμιλος στα πλαίσια της απελευθέρωσης της αγοράς ηλεκτρικής ενέργειας ολοκλήρωσε την ηλεκτροπαραγωγική μονάδα στο βιομηχανικό συγκρότημα της Θεσσαλονίκης. Η «ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΘΕΣΣΑΛΟΝΙΚΗΣ Α.Ε.» είναι ο πρώτος ουσιαστικά ανεξάρτητος παραγωγός ηλεκτρικής ενέργειας στην Ελλάδα με συνολική εγκατεστημένη ισχύ 400 MW τεχνολογίας συνδυασμένου κύκλου με καύσιμο Φυσικό Αέριο. Η ηλεκτροπαραγωγική μονάδα άρχισε την εμπορική της λειτουργία στα τέλη του 2005 ενώ για τη κατασκευή της επενδύθηκαν περίπου 260 εκατ.Ευρώ.
- Με στόχο την αναβάθμιση των Βιομηχανικών Εγκαταστάσεων Ελευσίνας, κατά τη διάρκεια του έτους 2005, εγκρίθηκε από το Διοικητικό Συμβούλιο της ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΠΕΤΡΕΛΑΙΑ Α.Ε., η εκπόνηση σχετικής μελέτης (Front End Engineering Design) για τον προσδιορισμό του Κόστους Επένδυσης με απόκλιση  $\pm 10\%$  και την προετοιμασία τεχνικών τευχών για δημοπράτηση του Έργου. Μετά από διεθνή μειοδοτικό διαγωνισμό και σύμφωνα με το χρονοδιάγραμμα, η ανωτέρω μελέτη ανετέθη σε Διεθνή Μελετητική Εταιρεία, στις 15 Νοεμβρίου 2005, με προβλεπόμενο χρόνο ολοκλήρωσης της μελέτης τον Δεκέμβριο 2006.

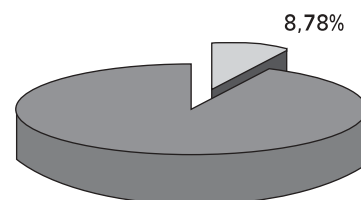
## 2.3 Όμιλος με μια ματιά

### Συμμετοχή στο λειτουργικό αποτέλεσμα του 2004

### Διύλιση



### Εμπορία Πετρελαιοειδών



#### Κύρια χαρακτηριστικά

- Κύρια δραστηριότητα και πηγή κερδοφορίας του Ομίλου
- 4 διυλιστήρια:
  - Ασπρόπυργος
  - Ελευσίνα (πρώην ΠΕΤΡΟΛΑ ΕΛΛΑΣ ΑΕΒΕ)
  - Θεσσαλονίκη
  - Σκόπια
- 1.835 εργαζόμενοι στην Ελλάδα και 946 στο εξωτερικό.
- Κάλυψη 75 % των αναγκών της Ελλάδος και σχεδόν το 90% της Π.Γ.Δ.Μ
- Συμμετοχή 50% στον αγωγό Ασπρόπυργου - Νέου Αεροδρομίου Αθηνών

- 1.481 πρατήρια βενζίνης στην Ελλάδα, Γεωργία, Αλβανία, Βουλγαρία, Σερβία-Μαυροβούνιο και Κύπρο
- 691 εργαζόμενοι στην Ελλάδα και 870 στο εξωτερικό
- Πρώτη θέση στην εγχώρια αγορά με μερίδιο περί το 18,4% το 2004, 34,2% στη Διεθνή αγορά και 23,0% στο σύνολο της αγοράς

#### Επιχειρηματικοί στόχοι

- Διατήρηση βελτίωσης Ασφάλειας Υγιεινής, Προστασίας Περιβάλλοντος
- Αριστοποίηση λειτουργίας και απόδοσης διυλιστηρίων
- Αύξηση παραγωγής λευκών προϊόντων - υψηλής προστιθέμενης αξίας - μείωση του μαζούτ
- Μείωση λειτουργικών δαπανών
- Διατήρηση ισχυρής θέσης στην εγχώρια αγορά
- Μείωση ρίσκου μεταβολών τιμών πετρελαιοειδών

- Διατήρηση ή και βελτίωση μεριδίου αγοράς, με βελτίωση Όγκου Πωλήσεων (Α.Τ.Ρ.) πρατηρίων προβολή και εκπαίδευση, βελτίωση εξυπηρέτησης πελατών, δημιουργία πιστής πελατειακής βάσης, ανάπτυξη και προβολή νέων βελτιωμένων προϊόντων δικτύου
- Βελτίωση κερδοφορίας μέσω της δημιουργίας σύγχρονου ιδιόκτητου δικτύου πρατηρίων (ΚΑΛΥΨΩ), αύξησης των ιδιόκτητων ή ελεγχόμενων πρατηρίων, δημιουργίας ΣΕΑ σε νέα οδικά δίκτυα, ανάπτυξης δραστηριότητας λιπαντικών, βελτίωσης εισπραξίων και εκμετάλλευσης νέων διατάξεων θεσμικού πλαισίου
- Βελτίωση κερδοφορίας μέσω της μείωσης κόστους του κλάδου υγραερίων, της αριστοποίησης των εγκαταστάσεων, της συγκρότησης των λειτουργικών εξόδων και της αξιοποίησης των νέων συστημάτων λογισμικού (SAP)

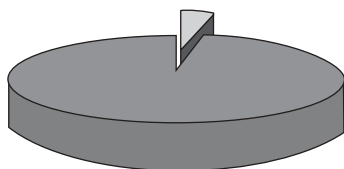
#### Κύριες εξελίξεις το 2005

- Ιδιαίτερα θετικό περιβάλλον με συνεχιζόμενα υψηλά περιθώρια διύλισης για σύνθετα διυλιστήρια και θετική επίπτωση λόγω συνεχώς αυξανόμενων τιμών αργού πετρελαίου και προϊόντων
- Βελτιώθηκε η αποδοτικότητα του διυλιστηρίου του Ασπρόπυργου μετά την αναβάθμιση του 2004
- Ανάθεση σε διεθνή εταιρία μελετών το FEED αναβάθμισης του διυλιστηρίου της Ελευσίνας
- Βελτίωση των μεριδίων αγοράς σε μία πτωτική αγορά

- Χαμηλότερα από προβλεπόμενα αποτελέσματα λόγω χαμηλότερων όγκων πωλήσεων, αυξημένων δαπανών, μείωση περιθωρίων
- Επενδύσεις στο δίκτυο των πρατηρίων ΚΑΛΥΨΩ και στην αναβάθμιση του δικτύου

## Πετροχημικά

1,88%



- Το μόνο καθετοποιημένο πετροχημικό συγκρότημα στην Ελλάδα
- Πρώτη θέση στην εγχώρια αγορά με σχεδόν αποκλειστικότητα στην παραγωγή ορισμένων προϊόντων
- 293 εργαζόμενοι

- Μεγιστοποίηση περιθωρίων σε σχέση με τις συνθήκες της αγοράς
- Ισχυροποίηση εμπορικής θέσης
- Έλεγχος Κόστους Λειτουργίας
- Μεγιστοποίηση λειτουργίας μονάδων παραγωγής
- Διαχείριση / Αριστοποίηση Κεφαλαίου Κίνησης

- Πλήρη εκμετάλλευση της αλυσίδας του προπυλενίου, πολυπροπυλενίου, φιλμ BOPP, με αύξηση της παραγωγής
- Μείωση των περιθωρίων των πωλήσεων του PVC
- Μείωση στη ζήτηση Εσωτερικής Αγοράς

## Έρευνα & Παραγωγή Υδρογονανθράκων

- Αποκλειστικά δικαιώματα σε 60.700 τ.χμ. στον ελληνικό χώρο για έρευνα και παραγωγή υδρογονανθράκων στο πλαίσιο του Νόμου 2289/95
- 83 εργαζόμενοι

- Συνέχιση Ερευνητικών Εργασιών στη Λιβύη
- Αναδιοργάνωση Κλάδου και απόκτηση τεχνικών και εμπορικών δεξιοτήτων
- Αναζήτηση και αξιολόγηση επενδυτικών ευκαιριών
- Εξαγορά παραγωγικού κοιτάσματος

- Ολοκλήρωση εκτέλεσης χερσαίας ερευνητικής γεώτρησης κοντά στον Αυλιώνα Αλβανίας σε κοινοπραξία με την Αυστριακή OMV (51% διαχειριστής)
- Πρόσδος της έρευνας σε έξι περιοχές της Λιβύης σε κοινοπραξία με συμμετοχή 20% με τις εταιρίες Woodside και Repsol
- Ενέργειες για τη βελτίωση των όρων παραχώρησης στο Μαυροβούνιο και αξιολόγηση ευκαιριών farm-in
- Συμμετοχή σε διεθνή διαγωνισμό για την εξαγορά παραγωγικού κοιτάσματος στη Συρία

## Τεχνικές Μελέτες (Engineering)

- Λειτουργία της μεγαλύτερης μελετητικής - τεχνικής εταιρίας στο χώρο της ενέργειας στη Ν.Α. Ευρώπη (ΑΣΠΡΟΦΟΣ Α.Ε.)
- Προσφορά εξειδικευμένων υπηρεσιών για βιομηχανικές επενδύσεις όπως διεύθυνση έργου, μελέτες και επίβλεψη κατασκευής
- Το κύριο όγκο εργασιών απετέλεσαν οι επενδύσεις του Ομίλου ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΠΕΤΡΕΛΑΙΑ και της ΔΕΠΑ

- Επέκταση εργασιών εκτός Ομίλου και φυσικού αερίου (ΔΕΠΑ)
- Ανάπτυξη εργασιών στο εξωτερικό αυτοτελώς ή μέσω συνεργασιών
- Ανάπτυξη και βελτίωση εταιρικών ικανοτήτων και εταιρική αναδιοργάνωση

- Αρνητικό λειτουργικό αποτέλεσμα (4,9 εκατ. Ευρώ) που οφείλεται στη μείωση του κύκλου εργασιών λόγω της ολοκλήρωσης μεγάλων έργων

## **Παραγωγή / Εμπορία άλλων ενεργειακών προϊόντων**

### **Επιχειρηματικοί στόχοι**

- Λειτουργία της μονάδας ηλεκτρικής ενέργειας στη Θεσσαλονίκη και εμπορία ηλεκτρικής ενέργειας
- Συμμετοχή στις μεταφορές αργού πετρελαίου και προϊόντων (αγωγοί, θαλάσσιες μεταφορές)
- Συμμετοχή στην ανάπτυξη της αγοράς του Φυσικού Αερίου

### **2.4 Δραστηριότητες του Ομίλου**

Ο Όμιλος ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΠΕΤΡΕΛΑΙΑ είναι σήμερα ο μεγαλύτερος βιομηχανικός και εμπορικός όμιλος στην Ελλάδα. Απασχολεί περί τα 3.578 άτομα στην Ελλάδα και 1.938 άτομα στο εξωτερικό, το σύνολο του ενεργητικού του με τέλος 2005 ήταν 4.189,9 εκατ. ευρώ και τα ίδια κεφάλαια 2.256,4 εκατ. ευρώ, ο δε κύκλος εργασιών του έτους έφτασε τα 6.653,1 εκατ. ευρώ.

Ο Όμιλος αποτελεί μια πλήρως καθετοποιημένη πετρελαιοειδή επιχείρηση, το εύρος των δραστηριοτήτων της οποίας περιλαμβάνει:

- την προμήθεια/διύλιση αργού πετρελαίου και την εμπορία προϊόντων πετρελαίου
- την παραγωγή και εμπορία πετροχημικών και χημικών
- την έρευνα και παραγωγή υδρογονανθράκων
- την κατασκευή και εκμετάλλευση αγωγών μεταφοράς υδρογονανθράκων
- την εμπορία, παραγωγή και εκμετάλλευση κάθε άλλης μορφής ενέργειας.
- την συμμετοχή στην μετοχική σύνθεση της ΔΕΠΑ κατά 35% υπεύθυνης για την εισαγωγή και διανομή του Φυσικού Αερίου στην Ελλάδα.

- την παροχή συμβουλών και υπηρεσιών για τεχνικά έργα συναφή με θέματα υδρογονανθράκων.

Το ενοποιημένο σχήμα λειτουργίας του Ομίλου μεταξύ των διυλιστηρίων Ασπροπύργου και Θεσσαλονίκης, καθώς και μεταξύ των διυλιστηρίων και του συγκροτήματος χημικών/πετροχημικών στη Θεσσαλονίκη, ενισχύει τόσο τη λειτουργικότητα των μονάδων, όσο και τα περιθώρια κέρδους. Στο σχήμα αυτό εντάχθηκε από το 1999 και το διυλιστήριο ΟΚΤΑ στα Σκόπια, το οποίο συνδέεται ήδη από τον Ιούλιο του 2002 με τις βιομηχανικές εγκαταστάσεις της Θεσσαλονίκης. Από τις 30.9.2003 στο ενοποιημένο σχήμα εντάχθηκε και το Διυλιστήριο Ελευσίνας (πρώην ΠΕΤΡΟΛΑ) το οποίο είναι συνδεδεμένο με αγωγό με το Διυλιστήριο Ασπροπύργου καθώς και με τις εγκαταστάσεις της Πάχνης Μεγάρων.

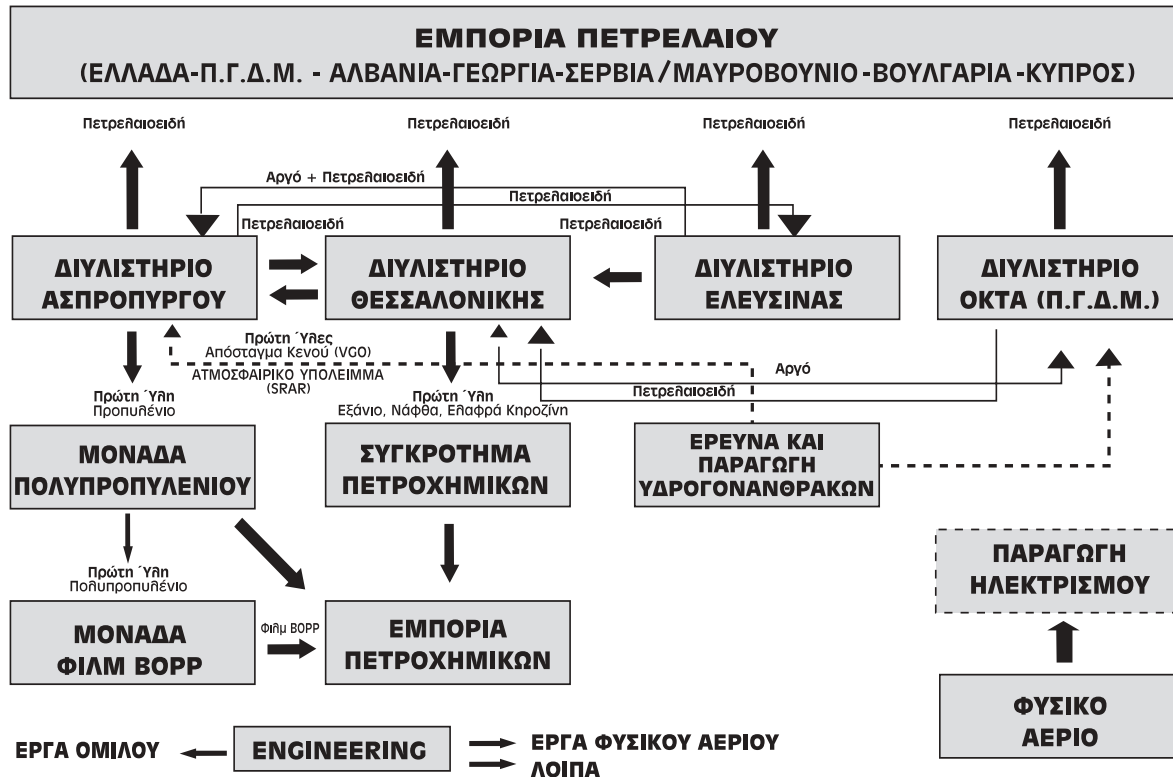
Η λειτουργικότητα του Ομίλου ενισχύεται περαιτέρω από το ενιαίο σχήμα διοίκησης που όπως ήδη αναφέρθηκε, καλύπτει όλες τις θυγατρικές εταιρίες καθώς και τις συνδεδεμένες, πλην ΔΕΠΑ και VPI.

Μετά την αύξηση του μετοχικού κεφαλαίου το 2000 και την ικανοποιητική κερδοφορία των τελευταίων ετών ο Όμιλος διαθέτει οικονομική ευρωστία, όπως φαίνεται από τους σχετικούς χρηματοοικονομικούς δείκτες, που του επιτρέπει να αντλήσει χωρίς δυσκολία κεφάλαια από την αγορά που θα χρησιμοποιηθούν συμπληρωματικά για τη χρηματοδότηση του επενδυτικού του προγράμματος τα προσεχή χρόνια. Το επενδυτικό πρόγραμμα του Ομίλου περιλαμβάνει επενδύσεις κυρίως στον τομέα διύλισης, στην παραγωγή ηλεκτρικής ενέργειας και στην έρευνα υδρογονανθράκων στο εσωτερικό και το εξωτερικό και επενδύσεις επέκτασης των δραστηριοτήτων της εταιρίας στο εξωτερικό με προτεραιότητα στην ΝΑ. Ευρώπη και ειδικότερα στο χώρο των Βαλκανίων.



## ΟΛΟΚΛΗΡΩΜΕΝΗ ΛΕΙΤΟΥΡΓΙΑ ΤΟΥ ΟΜΙΛΟΥ

### ΟΛΟΚΛΗΡΩΜΕΝΗ ΛΕΙΤΟΥΡΓΙΑ ΤΟΥ ΟΜΙΛΟΥ



#### 2.4.1 Διυλιστήρια

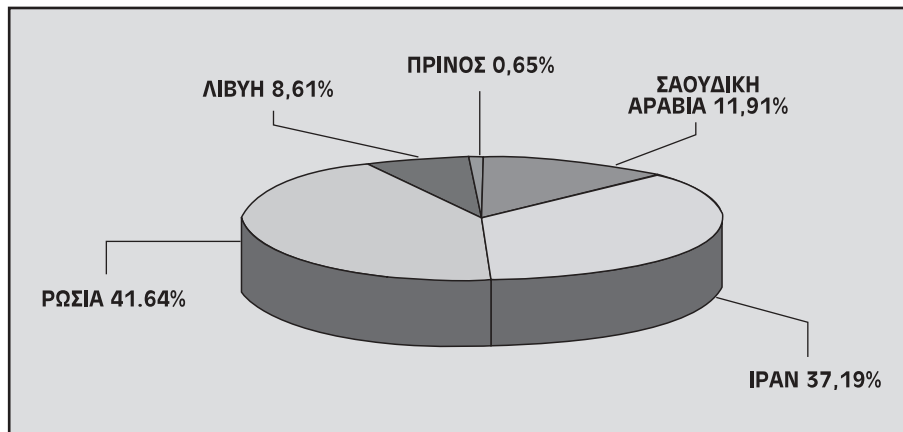
Ο τομέας διύλισης αποτελεί την κύρια δραστηριότητα του Ομίλου ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΠΕΤΡΕΛΑΙΑ, απορροφά το μεγαλύτερο ποσοστό του ενεργητικού και των επενδύσεών του και είναι ο κατ' εξοχήν κερδοφόρος τομέας του. Στην Ελλάδα ο Όμιλος λειτουργεί τα διυλιστήρια Ασπροπύργου και Θεσσαλονίκης, με ετήσια ονομαστική δυναμικότητα διύλισης αργού 6,7 εκατ. και 3,4 εκατ. τόνους αντίστοιχα. Από την 1η Οκτωβρίου 2003 μετά την ολοκλήρωση της απορρόφησης της ΠΕΤΡΟΛΑ ΕΛΛΑΣ ΑΕΒΕ ο Όμιλος λειτουργεί επίσης και το Διυλιστήριο της ΠΕΤΡΟΛΑ ΕΛΛΑΣ ΑΕΒΕ στην Ελευσίνα με ετήσια ονομαστική δυναμικότητα 5,0 εκατ. τόνων Αργού. Τα τρία διυλιστήρια διαθέτουν μαζί το 76% της συνολικής διυλιστικής ικανότητας της χώρας. Από το 1999 ο Όμιλος, μέσω της ΕΛ.ΠΕ.Τ. ΒΑΛΚΑΝΙΚΗ Α.Ε., διαθέτει και λειτουργεί το διυλιστήριο ΟΚΤΑ στα Σκόπια, με ετήσια ονομαστική δυναμικότητα 2,5 εκατ. τόνων. Στη

χρήση 2004 το διυλιστήριο της ΟΚΤΑ κάλυψε το 90% των συνολικών αναγκών της Π.Γ.Δ.Μ.

Οι πωλήσεις καυσίμων διενεργούνται από την ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΠΕΤΡΕΛΑΙΑ Α.Ε., με πελάτες τις εταιρίες εμπορίας πετρελαιοειδών – μεταξύ των οποίων και η ΕΚΟ ΑΒΕΕ, τη ΔΕΗ και τις ένοπλες δυνάμεις της χώρας. Μικρές ποσότητες επίσης εξαγονται, ενώ παράλληλα εισάγεται και πετρέλαιο θέρμανσης για εποχιακές ανάγκες που δεν καλύπτονται από την εγχώρια παραγωγή.

Οι προμήθειες αργού πετρελαίου, τόσο των διυλιστηρίων στην Ελλάδα όσο και του διυλιστηρίου της ΟΚΤΑ συντονίζονται κεντρικά. Για το 2005 το σύνολο περίπου των προμηθειών του αργού έγιναν με βάση term contracts : Σαουδική Αραβία (11,91%), Ιράν (37,19%), Λιβύη (8,61%). Από τον Πρίνο (0,65%). Το υπόλοιπο 41,64% ήταν ρωσικό (URALS). Ορισμένα φορτία URALS αγοράστηκαν με συμφωνίες SPOT.

## ΕΙΣΑΓΩΓΕΣ ΑΡΓΟΥ ΠΕΤΡΕΛΑΙΟΥ 2004



Σύνολο: 14.957 χιλ. τόνοι.

### • Διυλιστήριο Ασπροπύργου

Το Διυλιστήριο Ασπροπύργου είναι σύνθετο (complex) κι ένα από τα πλέον σύγχρονα στην Ευρώπη, με ετήσια δυναμικότητα 7,5 εκατ. μετρικών τόννων αργού. Διαθέτει μεγάλο αριθμό μονάδων διύλισης και μετατροπής βαρέων κλάσμάτων σε λευκά προϊόντα. Οι μονάδες μετατροπής με υψηλό δείκτη πολυπλοκότητας αποτελούν το βασικό του πλεονέκτημα. Κύρια μονάδα μετατροπής είναι η μονάδα Καταλυτικής Πυρόλυσης (FCC) με ονομαστική δυναμικότητα 45.000 βαρελιών την ημέρα. Η μονάδα κατεργάζεται ατμοσφαιρικό υπόλειμμα και απόσταγμα κενού των μονάδων κενού Ασπροπύργου και θεσσαλονίκης για την παραγωγή λευκών προϊόντων.

Μετά τα εκτενή έργα αναβάθμισης μονάδων και δικτύων διακίνησης που έλαβαν χώρα το 2004, το Διυλιστήριο Ασπροπύργου λειτούργησε το 2005 εναρμονισμένο πλήρως στις νέες περιβαλλοντικές απαιτήσεις και στις σύγχρονες απαιτήσεις ασφάλειας, αυξάνοντας παράλληλα την αποδοτικότητά του και τη συμμετοχή του στην κερδοφορία του Ομίλου.

Με τα έργα αναβάθμισης των μονάδων αποθείωσης και αναμόρφωσης νάφθας και με τη λει-

τουργία της μονάδας TAME, είναι σε θέση να παράγει Βενζίνη Υψηλών Οκτανίων με αυστηρές περιβαλλοντικές προδιαγραφές (10 ppm S), την οποία προμηθεύει σε όλο τον Όμιλο, ενώ καλύπτει το 80% της συνολικής παραγωγής του Ομίλου σε τελικά προϊόντα βενζινών. Με τα έργα αναβάθμισης της μονάδας αποθείωσης diesel και των δικτύων διακίνησης είναι σε θέση να παράγει Auto Diesel 50 και 10 ppm S, το οποίο διακινεί με όλους τους τρόπους προς τους πελάτες.

Το Διυλιστήριο Ασπροπύργου διαθέτει μεγάλη ευελιξία στην παραγωγή, αποθήκευση και διακίνηση όλων των τύπων τελικών προϊόντων, ενώ έχει την κύρια ευθύνη παροχής καυσίμου στο Αεροδρόμιο «Ελευθέριος Βενιζέλος». Διαθέτει μεγάλο αγωγό διακίνησης αργού από τις εγκαταστάσεις της Πάχης Μεγάρων και αγωγό διακίνησης τελικών και ημικατεργασμένων προϊόντων από και προς το Διυλιστήριο Ελευσίνας.

Ενόψει των μελλοντικών περιβαλλοντικών απαιτήσεων που θα τεθούν σε ισχύ από το έτος 2008, το Διυλιστήριο Ασπροπύργου προγραμματίζει νέα έργα προκειμένου να εξασφαλίσει τη δυναμική συμμετοχή του στην κάλυψη των αναγκών του Ομίλου.

#### • **Διυλιστήριο Θεσσαλονίκης**

Το διυλιστήριο Θεσσαλονίκης είναι απλού τύπου (hydroskimming) και λειτουργεί σε συνδυασμό με το διυλιστήριο Ασπροπύργου σαν μια ενοποιημένη παραγωγική μονάδα με το σχήμα που απεικονίζεται στην παράγραφο 2.4. Είναι το μόνο διυλιστήριο που λειτουργεί στη Βόρεια Ελλάδα και έχει τη δυνατότητα κάλυψης τόσο της τοπικής αγοράς όσο και της Βαλκανικής ενδοχώρας χάρη στις μεγάλες αποθηκευτικές εγκαταστάσεις που διαθέτει. Στις εγκαταστάσεις αυτές παραλαμβάνονται και διακινούνται τα προϊόντα του Διυλιστηρίου Θεσσαλονίκης, καθώς και προϊόντα από τα άλλα δύο Διυλιστήρια, του Ασπροπύργου και της Ελευσίνας, ανάλογα με τη ζήτηση της αγοράς της Βορείου Ελλάδος και της Βαλκανικής.

#### • **Διυλιστήριο Ελευσίνας (πρώην ΠΕΤΡΟΛΑ)**

Το διυλιστήριο της Ελευσίνας είναι ατμοσφαιρικής διύλισης ετήσιας ονομαστικής δυναμικότητας 5,0 εκατ.μετρικών τόννων αργού που αντιστοιχεί στο 25% περίπου της διυλιστικής ικανότητας της χώρας. Διαθέτει επίσης μονάδα υδρογеноαποθείωσης δυναμικότητας 800,000 τόννων ντήζεϊλ ετησίως. Το διυλιστήριο της Ελευσίνας διαθέτει ιδιαίτερα μεγάλους αποθηκευτικούς χώρους 3,35 εκατ. τόννων αργού και προϊόντων, μεγάλο ιδιωτικό λιμάνι στο οποίο μπορούν ταυτόχρονα να προσεγγίζουν 17 μεγάλα πλοία για φορτοεκφόρτωση πετρελαιοειδών καθώς επίσης και σύγχρονο σταθμό φόρτωσης βυτιοφόρων με 18 νησίδες φόρτωσης. Το διυλιστήριο είναι συνδεδεμένο με αγωγό τόσο με τις εγκαταστάσεις της Ελληνικά Πετρέ-

λαια Α.Ε. στη Πάχη Μεγάρων όσο και με το διυλιστήριο Ασπροπύργου.

Τα τρία διυλιστήρια Ασπροπύργου, Ελευσίνας και Θεσσαλονίκης διαθέτουν μαζί δεξαμενές αποθήκευσης 6,65 εκατ. m<sup>3</sup>. Το στοιχείο αυτό ενισχύει την ισχυρή θέση του Ομίλου στην ελληνική αγορά.

Το 2005 τα διυλιστήρια Ασπροπύργου, Ελευσίνας και Θεσσαλονίκης κατεργάστηκαν αντίστοιχα 7,2, 3,7 και 3,2 εκατ.τόνους αργού πετρελαιοειδών παρήγαγαν από κοινού 13.473 χιλ. Μ/Τ Προϊόντων. Διέθεσαν 13.050 χιλ. Μ/Τ διυλισμένων προϊόντων εκ των οποίων 8,1 εκατ.τόνοι στην εσωτερική αγορά 3,4 εκατ. τόνους στην αγορά διεθνών πωλήσεων (transit), ενώ οι εξαγωγές ήταν 1,6 εκατ. τόνοι.

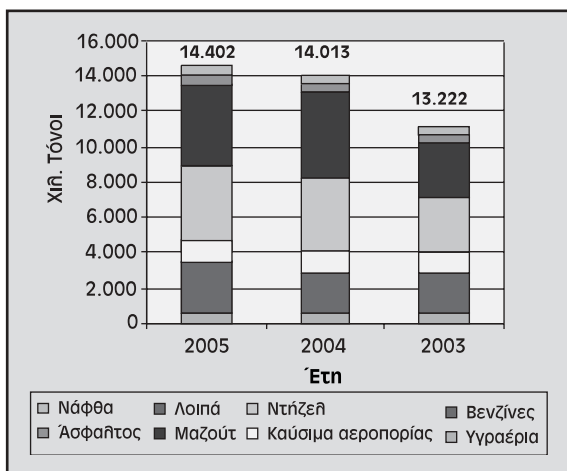
#### • **Διυλιστήριο ΟΚΤΑ**

Το διυλιστήριο ΟΚΤΑ στα Σκόπια είναι και αυτό απλού τύπου (hydroskimming) με ονομαστική δυναμικότητα 2,5 εκατ. τόνων ετησίως, και αποθηκευτικούς χώρους 250 χιλ. m<sup>3</sup>. Ο εφοδιασμός του με αργό γίνεται δια ξηράς από τη Θεσσαλονίκη και η παραγωγή του περιλαμβάνει κυρίως βενζίνες, ντήζεϊλ και μαζούτ, καθώς και μικρές ποσότητες υγραερίων. Λόγω της περιορισμένης (σήμερα) αγοράς το διυλιστήριο λειτουργεί σε χαμηλό ποσοστό της δυναμικότητάς του.

Το 2005 το διυλιστήριο ΟΚΤΑ επεξεργάστηκε 949 χιλ. τόνους αργού (832 χιλ. τόνους το 2004), παρήγαγε 929 χιλ. τόνους προϊόντων (815 χιλ.τόνους το 2004), και διέθεσε 958 χιλ. τόνους, εκ των οποίων 634 χιλ. τόνους απορόφησε η τοπική αγορά.

## ΠΑΡΑΓΩΓΗ ΔΙΥΛΙΣΤΗΡΙΩΝ (\*)

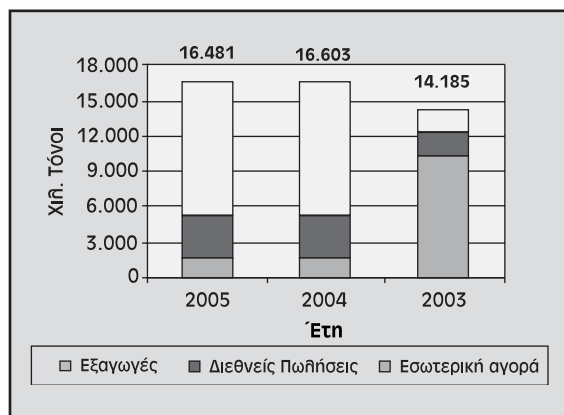
(σε χιλ. τόνους)



(\*) Ασπροπύργου, Θεσσαλονίκης, Ελευσίνας και ΟΚΤΑ.

## ΠΩΛΗΣΕΙΣ ΔΙΥΛΙΣΤΗΡΙΩΝ (\*)

(σε χιλ. τόνους)



(\*) Πωλήσεις προϊόντων και εμπορευμάτων των διυλιστηρίων Ασπροπύργου, Θεσσαλονίκης, Ελευσίνας και ΟΚΤΑ.

### 2.4.2 Εμπορία Πετρελαιοειδών

Ο Όμιλος ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΠΕΤΡΕΛΑΙΑ, πέραν των πωλήσεων από τα διυλιστήρια (ex refinery sales) προς εμπορικές εταιρίες, δραστηριοποιείται και στην εμπορία πετρελαιοειδών (λιανικό επίπεδο) τόσο στην Ελλάδα μέσω της θυγατρικής εταιρίας ΕΚΟ ΑΒΕΕ, όσο και στο εξωτερικό μέσω των εταιριών ΕΚΟ GEORGIA Ltd, ΕΚΟ-ΥU-AD-BEOGRAD και ΕΚΟ-ΕΛΔΑ BULGARIA EAD και με το εμπορικό σήμα ΕΚΟ. Επίσης δραστηριοποιείται στην Κύπρο μέσω της HELLENIC PETROLEUM CYPRUS, στην Αλβανία μέσω της εταιρίας GLOBAL και στο Μαυροβούνιο μέσω της εταιρίας YUGOPETROL AD KOTOR.

Η ΕΚΟ ΑΒΕΕ διαθέτει εκτεταμένο δίκτυο πρατηρίων (περίπου 1.314 πρατήρια σε σύνολο περίπου 7.500), 14 εγκαταστάσεις αποθήκευσης και διανομής καυσίμων, 23 σταθμούς ανεφοδιασμού αεροσκαφών από τα κυριότερα αεροδρόμια της χώρας, 4 εμφιαλωτήρια υγραερίου και μία (1) μονάδα παραγωγής και συσκευασίας λιπαντικών. Σημαντική επίσης είναι η δραστηριοποίηση της εταιρίας στον τομέα των Ναυτιλιακών καυσίμων και λιπαντικών.

Οι πωλήσεις ελέγχονται μέσα από τα κεντρικά και εννέα περιφερειακά γραφεία πωλήσεων και

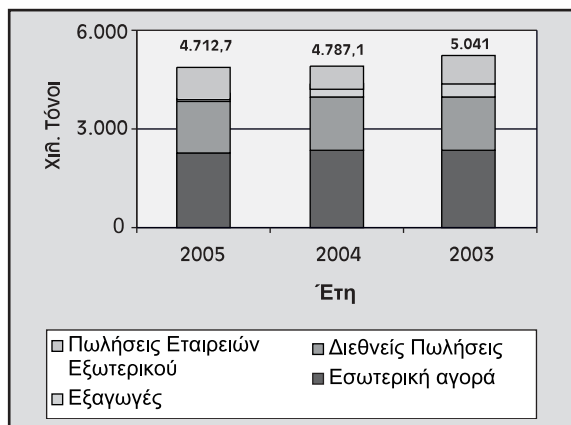
καλύπτουν όλο το εύρος διυλισμένων προϊόντων, τόσο στην εσωτερική, δασμοποιημένη αγορά, όσο και στην αγορά transit αεροπορικών και ναυτιλιακών καυσίμων. Το μερίδιο του Ομίλου στην εγχώρια, λιανική αγορά το 2004 ήταν περίπου το 23%, το υψηλότερο μεταξύ των εμπορικών εταιριών στην Ελλάδα.

Εκτός Ελλάδος ο Όμιλος ασκεί εμπορία από το 1995 στη Δημοκρατία της Γεωργίας μέσω της ΕΚΟ GEORGIA LTD (συμμετοχή 96,4%), από το Δεκέμβριο 1999 στην Αλβανία μέσω της GLOBAL PETROLEUM (συμμετοχή 99,96%). Από το 2003 ασκεί επίσης εμπορική δραστηριότητα στην Βουλγαρία μέσω της εταιρείας ΕΚΟ BULGARIA (100%) και στη Σερβία Μαυροβούνιο μέσω της εταιρείας ΕΚΟ BEOGRAD (100%).

Στο 2002 έγινε η εξαγορά του 54,35% της YUGOPETROL AD KOTOR στο Μαυροβούνιο. Η εταιρία διαθέτει τις μόνες εγκαταστάσεις εισαγωγής προϊόντων στη χώρα συνολικής δυναμικότητας 174 χιλ. κυβικών μέτρων και εφοδιάζει 73 πρατήρια εκ των οποίων τα 42 είναι ιδιόκτητα.

Επίσης στο 2002 έγινε η εξαγορά των εμπορικών δραστηριοτήτων της BP στην Κύπρο. Στην

### ΕΜΠΟΡΙΚΕΣ ΠΩΛΗΣΕΙΣ (\*) (σε χιλ. τόνους)



(\*) Περιλαμβάνονται οι πωλήσεις της ΕΚΟ ΑΒΕΕ, των θυγατρικών της καθώς επίσης και οι πωλήσεις των εταιρειών GLOBAL, YUGOPETROL και HELLENIC PETROLEUM CYPRUS.

εξαγορά περιλαμβάνεται το δίκτυο 72 πρατηρίων, συγκρότημα αποθήκευσης και εμφιάλισης LPG καθώς και το 65% του μετοχικού κεφαλαίου της μονάδας λιπαντικών Superlube.

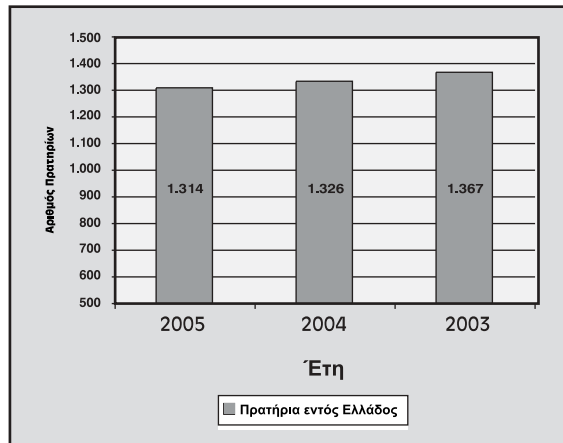
Οι εμπορικές εταιρίες του Ομίλου στην Ελλάδα, και το εξωτερικό εφοδιάζονται κύρια από τα διυλιστήρια Ασπροπύργου και Θεσσαλονίκης. Στην Π.Γ.Δ.Μ. ο εφοδιασμός γίνεται από το διυλιστήριο ΟΚΤΑ.

Επιχειρηματικός στόχος του Ομίλου είναι, μεταξύ άλλων, η διάθεση αυξημένων όγκων καυσίμων μέσω των εμπορικών του εταιριών, ιδιαίτερα στις αγορές υψηλού περιθωρίου, ώστε αφ' ενός μεν να διασφαλίζεται η παραγωγή των διυλιστηρίων, αφ' ετέρου δε να προστίθεται στο κέρδος διύλισης και το εμπορικό κέρδος.

#### 2.4.3 Πετροχημικά

Ο Όμιλος διαθέτει και λειτουργεί το μεγαλύτερο συγκρότημα πετροχημικών/χημικών στην Ελλάδα. Το συγκρότημα είναι εγκατεστημένο στην Θεσσαλονίκη και παράγει κυρίως πολυπροπυλένιο, PVC, βιομηχανικούς αλκυλφαινοίδια (white spirit, εξάνιο κλπ.), και καυστική σόδα/χλωρίο.

### ΑΡΙΘΜΟΣ ΠΡΑΤΗΡΙΩΝ ΕΝΤΟΣ ΕΛΛΑΔΑΣ (\*)



\* Τέλος έτους – ελληνική αγορά.

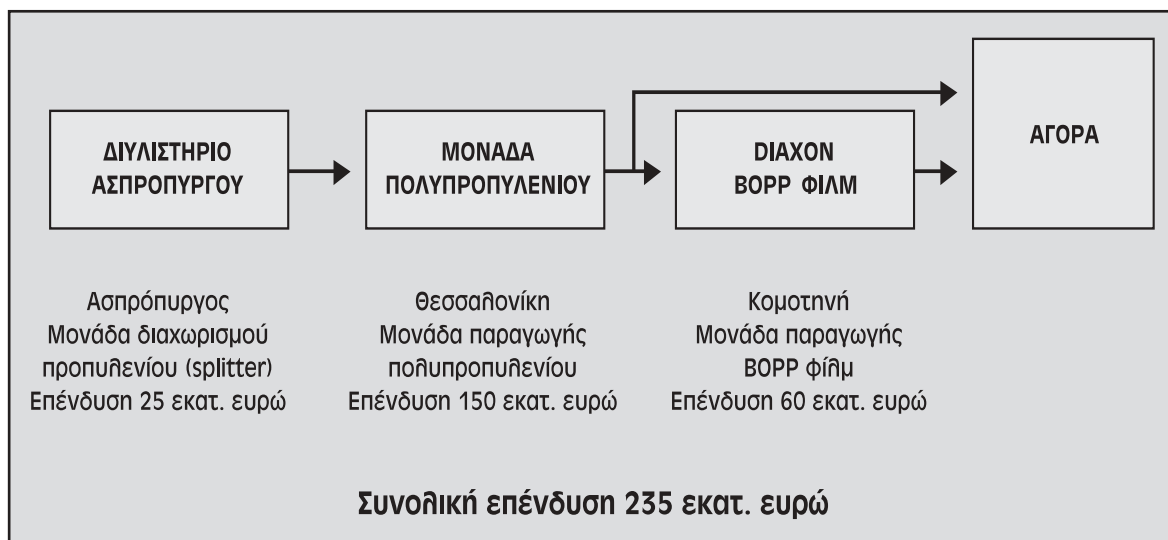
Οι μονάδες των πετροχημικών λειτουργούν σε ενοποιημένη βάση με το διυλιστήριο της Θεσσαλονίκης καθώς πεντάνιο, νάφθα και ελαφρά κηροζίνη που παράγονται στο διυλιστήριο, χρησιμοποιούνται σαν πρώτες ύλες στις μονάδες παραγωγής βιομηχανικών διαλυτών.

Η τεχνική υποδομή του τομέα συμπληρώνεται με εγκαταστάσεις αποθήκευσης και διανομής των πετροχημικών προϊόντων, καθώς επίσης και με άρτιο δίκτυο πωλήσεων.

Ο Όμιλος, σαν μόνος παραγωγός πετροχημικών στην Ελλάδα, κατέχει δεσπόζουσα θέση με υψηλά μερίδια στην εγχώρια αγορά. Συμμετέχει παράλληλα κατά 35% στη VPI Α.Ε., στο Βόλο, εταιρία που παράγει ρητίνη PET για χρήση στη συσκευασία τροφίμων και την εμφιάλιση ποτών. Μέρος της παραγωγής PET διατίθεται στην ελληνική αγορά μέσω του δικτύου πωλήσεων χημικών του Ομίλου.

Στο πλαίσιο της αναδιάρθρωσης του τομέα πετροχημικών και της ανάπτυξης νέων προϊόντων τεχνολογίας αιχμής και υψηλής προστιθέμενης αξίας, ο Όμιλος προχώρησε σε περαιτέρω καθετοποίηση της παραγωγής με την κατασκευή μονάδων παραγωγής πολυπροπυλενίου στον Ασπρόπυργο, πολυπροπυλενίου στην Θεσσα-

## ΚΑΘΕΤΟΠΟΙΗΣΗ ΔΡΑΣΤΗΡΙΟΤΗΤΩΝ ΠΑΡΑΓΩΓΗ ΠΡΟΠΥΛΕΝΙΟΥ, ΠΟΛΥΠΡΟΠΥΛΕΝΙΟΥ ΚΑΙ ΒΟΡΡ ΦΙΛΜ



θονίκη και ΒΟΡΡ φίλμ στην Κομοτηνή, οι οποίες εντάχθηκαν στην παραγωγική διαδικασία.

Κυρίαρχο έργο είναι η μονάδα πολυπροπυλενίου συνολικού ύψους επένδυσης περίπου 150 εκατ. ευρώ. Η μονάδα έχει δυναμικότητα 190 χιλ. τόνους το χρόνο, επαρκή για να καλύψει τις εγχώριες ανάγκες μεταποίησης και να επιτρέψει εξαγωγές σε γειτονικές χώρες. Σαν πρώτη ύλη χρησιμοποιείται το προπυλένιο, το οποίο μεταφέρεται με ειδικά δεξαμενόπλοια κυρίως από τον Ασπρόπυργο. Μέρος της παραγωγής της μονάδας απορροφάται σαν πρώτη ύλη από το εργοστάσιο της ΔΙΑΧΟΝ στην Κομοτηνή για την παραγωγή ΒΟΡΡ φίλμ.

### • ΔΙΑΧΟΝ Α.Β.Ε.Ε. - ΒΟΡΡ ΦΙΛΜ

Η θυγατρική ΔΙΑΧΟΝ ΠΛΑΣΤΙΚΑ ΥΛΙΚΑ ΣΥΣΚΕΥΑΣΙΑΣ Α.Β.Ε.Ε. ξεκίνησε το 2000 την παραγωγή ΒΟΡΡ (Biaxially Oriented Polypropylene) φίλμ σε σχήμα «φασόν» για την ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΠΕΤΡΕΛΑΙΑ Α.Ε. Η συνολική επένδυση έφτασε τα 60 εκατ. ευρώ. Η δυναμικότητα των 2 γραμ-

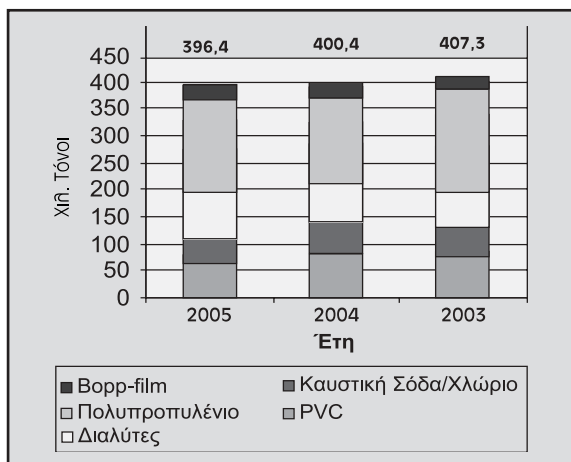
μών παραγωγής είναι 26 χιλ. τόνοι το χρόνο. Όπως αναφέρθηκε η παραγωγή ΒΟΡΡ φίλμ αποτελεί το τελικό στάδιο ενός καθετοποιημένου παραγωγικού σχήματος, που ξεκινά από το διυλιστήριο Ασπρόπυργου με την παραγωγή προπυλενίου, την μετατροπή του σε πολυπροπυλένιο στη Θεσσαλονίκη και την τελική παραγωγή ΒΟΡΡ φίλμ στην Κομοτηνή.

Το εργοστάσιο στην Κομοτηνή είναι σύγχρονος και υψηλής τεχνολογίας και παράγει όλους τους τύπους/ποιότητες ΒΟΡΡ φίλμ που απαιτεί η αγορά σαν υλικό συσκευασίας. Πρόκειται για ένα ναπτυσσόμενο προϊόν, με πληθώρα χρήσεων (σε τρόφιμα, κολλητικές ταινίες κλπ.), που βρίσκει ταχύτητα και νέες εφαρμογές λόγω των εξαιρετικών ποιοτικών του χαρακτηριστικών.

Η διάθεση του προϊόντος γίνεται μέσα από τα εμπορικά δίκτυα του τομέα χημικών, ενώ μέρος της παραγωγής εξάγεται. Τα παρακάτω διαγράμματα απεικονίζουν την παραγωγή και τις πωλήσεις του τομέα των πετροχημικών.

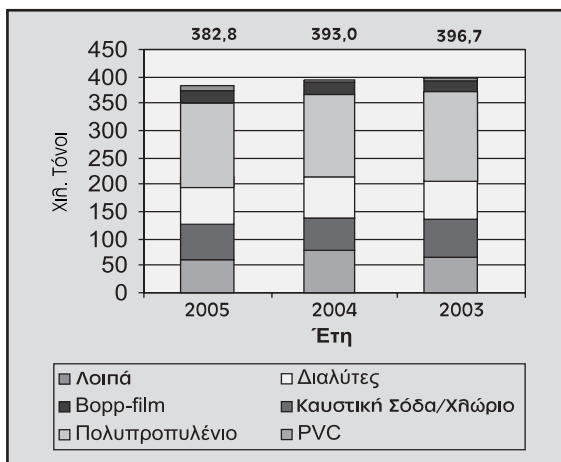
## ΠΑΡΑΓΩΓΗ ΠΕΤΡΟΧΗΜΙΚΩΝ

(σε χιλ. τόνους)



## ΠΩΛΗΣΕΙΣ ΠΕΤΡΟΧΗΜΙΚΩΝ

(σε χιλ. τόνους)



### 2.4.4 Έρευνα και Παραγωγή Υδρογονανθράκων

Ο Όμιλος ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΠΕΤΡΕΛΑΙΑ Α.Ε. (ΕΛ.ΠΕ.) μέσω της Διεύθυνσης Ι Έρευνας και Παραγωγής Υ/Α ασχολείται με την Έρευνα και την Παραγωγή υδρογονανθράκων στην Ελλάδα και το Εξωτερικό.

#### ΕΡΕΥΝΑ ΚΑΙ ΠΑΡΑΓΩΓΗ Υ/Α ΣΤΗΝ ΕΛΛΑΔΑ

Τα ΕΛ.ΠΕ. είναι ο Διαχειριστής των δικαιωμάτων του Ελληνικού Δημοσίου, που απορρέουν από Συμβάσεις του με τρίτους για έρευνα και εκμετάλλευση υδρογονανθράκων, κατέχει δε το αποκλειστικό δικαίωμα έρευνας και εκμετάλλευσης σε περιοχές συνολικής έκτασης 60.700 τετ.χλμ. στο πλαίσιο του Ν. 2289/95.

Τα ΕΛ.ΠΕ. συμμετέχουν με ποσοστό 25% στις ερευνητικές περιοχές της Παραχώρησης του Θρακικού Πελάγους (περιοχή Πρίνου), στο Βόρειο Αιγαίο, συνολικής έκτασης περίπου 1.600 τετ. χλμ.

Ο Όμιλος έχει αναλάβει, με άμισθη εντολή του Υπουργείου Ανάπτυξης, τον έλεγχο και την επίβλεψη των εργασιών εκμετάλλευσης υδρογονανθράκων που εκτελούνται στα κοιτάσματα πετρελαίου 'Πρίνος' / 'Β. Πρίνος' και φυσικού αερίου 'Ν. Καβάθα', από την Εταιρεία 'Καβάθα Όιλ' από το 1999.

Τα ΕΛ.ΠΕ. διαθέτουν έμπειρο προσωπικό και εξοπλισμό για κάλυψη γεωδαιτικών, χαρτογραφικών και τοπογραφικών αναγκών στην έρευνα πετρελαίου.

Έτσι, το 2005 πραγματοποιήθηκαν:

- Σάρωση και ψηφιοποίηση διαγραφιών νέων περιοχών παραχωρήσεων στη περιοχή του Κατακόλου
- Γεωδαιτική υποστήριξη του project Λιβύης.

#### ΕΡΕΥΝΑ ΚΑΙ ΠΑΡΑΓΩΓΗ Υ/Α ΣΤΟ ΕΞΩΤΕΡΙΚΟ

Ο Όμιλος αναπτύσσει δραστηριότητες Ε&Π στο εξωτερικό, με κύριο στόχο την εξασφάλιση αποθεμάτων και παραγωγής υδρογονανθράκων και την διαμόρφωση ενός ισορροπημένου χαρτοφυλακίου επενδύσεων το οποίο θα συνεισφέρει ουσιαστικά στις χρηματορροές των ΕΛ.ΠΕ. και του Ομίλου γενικότερα

#### ΛΙΒΥΗ

Στις 11 Νοεμβρίου 2003 υπεγράφη συμφωνία διάρκειας 30 ετών μεταξύ της Κοινοπραξίας των εταιριών Woodside Energy NA Ltd της Αυστραλίας, Repsol Murzuq SA της Ισπανίας, ΕΛ.ΠΕ. και του Λιβυκού Εθνικού Οργανισμού Πετρελαίου (NOC), για την έρευνα και παραγωγή υδρογονανθράκων σε έξι χερσαίες περιοχές της Λιβύης. Τα ποσοστά συμμετοχής στα έσοδα και τις δαπάνες των μελών της Κοινοπραξίας Woodside, Repsol και ΕΛ.ΠΕ. είναι 45%, 35% και 20% αντίστοιχα. Διαχειριστής της Κοινοπραξίας είναι η Woodside.

Πέντε περιοχές συνολικής έκτασης 9.000km<sup>2</sup> βρίσκονται στην ηεκάνη της Σύρτης που θεωρείται μία από την πλέον πετρελαιο-πιθανές

περιοχές του κόσμου. Στην ηεκάνη αυτή έχουν εντοπισθεί κοιτάσματα γίγαντες που ξεπερνούν τα ανακτήσιμα αποθέματα του ενός δισεκατομμυρίου βαρεθιών πετρεθιάιου. Οι περιοχές που έχουν παραχωρηθεί γειτνιάζουν με κοιτάσματα αυτού του μεγέθους. Η έκτη περιοχή έκτασης 11.000km<sup>2</sup> βρίσκεται στην ηεκάνη του Murzuk στην ΝΔ. Λιβύη, στα σύνορα με την Αηγερία. Η ηεκάνη του Murzuk παρουσιάζει επίσης σημαντικό ενδιαφέρον και προοπτική ανεύρεσης μεγάλων ποσοτήτων πετρεθιάιου και αερίου, κοντά στα κοιτάσματα 'El Sharara' και 'Elephant' που αποτελούν χαρακτηριστικά παραδείγματα.

Οι ελάχιστες υποχρεωτικές εργασίες ύψους US\$ 102 εκατομμυρίων αφορούν την ερευνητική περίοδο διάρκειας 6 ετών και περιλαμβάνουν την εκτέλεση σεισμικών καταγραφών 2-D (6.500km) και 3-D (400km<sup>2</sup>), μελετών καθώς και 13 ερευνητικών γεωτρήσεων και στις δύο ηεκάνες, συνολικής έκτασης 20.000km<sup>2</sup>.

Το 2005, η Κοινοπραξία οηοκλήρωσε το πρόγραμμα σεισμικών καταγραφών και αξιολόγησε τα ερευνητικά δεδομένα, προκειμένου να εντοπίσει και κατατάξει τους γεωτρητικούς στόχους. Κατά την διάρκεια του 2006 προβλέπεται να πραγματοποιηθούν γεωτρήσεις τόσο στην ηεκάνη της Σύρτης όσο και στο Murzuk.

Από τον Οκτώβριο 2005 έχει συσταθεί υποκαταστημα στην Τρίπολη, προκειμένου και επιτόπου να παρακολουθούνται οι εξελίξεις των εργασιών και να αναπτύσσονται οι δραστηριότητες του Ομίηου.

## ΑΛΒΑΝΙΑ

Ο Όμιηος από το 2000 συμμετέχει με ποσοστό 49%, σε κοινοπρακτικό σχήμα με την Αυστριακή OMV (Operator), στην έρευνα τριών περιοχών στην Αηβανία, (block 1 / 2.600km<sup>2</sup> και blocks 4&5 / 4.370km<sup>2</sup>), μέσω σύμβασης διανομής παραγωγής.

Το 2005 το block 1 εγκαταλείφθηκε και στο block 5 εκτελέστηκε η ερευνητική γεώτρηση 'Kanina-1/1a' (5362m), η οποία ανακάηυσε βαρύ πετρεθιαίο (~ 15 API), χωρίς δυνατότητες παραγωγής κατά την διάρκεια των tests. Γίνονται μελέτες αξιολόγησης των αποτελεσμάτων.

## ΜΑΥΡΟΒΟΥΝΙΟ

Ο Όμιηος δραστηριοποιείται επίσης στο Μαυροβούνιο από το 2002, οπότε και εξαγόρασε το 54,35% της Κρατικής Εταιρείας Πετρεθιάιων Jugopetrol A.D. Kotor (JPK). Η JPK κατέχει τα δικαιώματα έρευνας και εκμετάηηλευσης υδρογονανθράκων σε τρεις θαηλάσσιες περιοχές του Μαυροβουνίου. Οι δραστηριότητες έρευνας σ' αυτές τις περιοχές γίνεται μέσω Κοινοπραξιών της JPK με ξένες Εταιρείες.

Το 2005 υπεγράφη συμφωνία για την απόκτηση του συνόηου της συμμετοχής της βρετανικής Εταιρείας RAMCO που συμμετείχε στα κοινοπρακτικά σχήματα. Κατόπιν αυτού, το σύνολο της συμμετοχής στις κοινοπραξίες στην θαηλάσσια περιοχή του Μαυροβουνίου ανήκει σε θυγατρικές Εταιρείες του Ομίηου. Σήμερα, βρίσκεται σε εξέηιξη στις αρμόδιες αρχές του Μαυροβουνίου η διαδικασία μεταγραφής των συμμετοχών στα κοινοπρακτικά σχήματα.

Αναηυτικότερα η μετοχική σύνθεση θα έχει ως ακολούθως:

- Blocks 1&2 (1.130 & 3.710km<sup>2</sup> αντίστοιχα):  
Hellenic Petroleum International AG: 51% & JPK: 49%
- Block 3 (3.930km<sup>2</sup>):  
Hellenic Petroleum International AG: 40% & JPK: 60%

Το 2005 οηοκλήρώθηκε η επανεπεξεργασία και ερμηνεία υπαρχόντων σεισμικών δεδομένων 2D στα Blocks 1&2. Επειδή από τα μέχρι τώρα αποτεηήσματα γεωφυσικών ερευνών πιθανολογείται η παρουσία φυσικού αερίου αηηά από την περιοχή απουσιάζουν οι υποδομές μεταφοράς και διάθεσης του, καταρτίστηκε από την Εταιρία 'ΑΣΠΡΟΦΟΣ Α.Ε.' τεχνικοοικονομική μεηέτη διάθεσης του αερίου.

## ΑΛΛΕΣ ΔΡΑΣΤΗΡΙΟΤΗΤΕΣ ΣΤΟ ΕΞΩΤΕΡΙΚΟ

Τα ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΠΕΤΡΕΛΑΙΑ έχουν θέσει σαν στρατηγικό στόχο την επέκταση των δραστηριοτήτων του 'Upstream' σε επιηλεγμένες περιοχές γειτονικών με την Εηηάδα χωρών. Στο ηηαίσιο αυτό, κατά την διάρκεια του 2005 αξιολογήθηκαν προτάσεις συμμετοχής των ΕΛ.ΠΕ. σε έρευνα και παραγωγή Υ/Α σε διάφορες χώρες της Βόρειας και της Δυτικής Αφρικής καθώς και



της Μ. Ανατολής, που αποτελούν και τις περιοχές πρώτης προτεραιότητας για τον Όμιλο.

#### **2.4.5 Τεχνικές Μελέτες (Engineering)**

Ο Όμιλος συμμετέχει στη δραστηριότητα αυτή μέσα από την ΑΣΠΡΟΦΟΣ Α.Ε., η οποία είναι η μεγαλύτερη μελετητική - τεχνική (engineering) εταιρία στην ΝΑ Ευρώπη. Η ΑΣΠΡΟΦΟΣ παρέχει εξειδικευμένες υπηρεσίες στον χώρο των βιομηχανικών επενδύσεων με έμφαση στις επενδύσεις διυλιστηρίων, φυσικού αερίου και έργων υποδομής, που εκτείνονται από μελέτες σκοπιμότητας, βασικού σχεδιασμού και λεπτομερούς σχεδιασμού, μέχρι επίβλεψη κατασκευής και υπηρεσίες εκκίνησης (start-up).

Μέχρι και σήμερα κορμός των εργασιών της ΑΣΠΡΟΦΟΣ ήταν οι μεγάλες επενδύσεις του Ομίλου στα διυλιστήρια και στις χημικές μονάδες, καθώς και η κατασκευή των δικτύων μεταφοράς φυσικού αερίου της ΔΕΠΑ και του τερματικού σταθμού LNG. Παράλληλα όμως, η εταιρία έχει επεκτείνει τη δραστηριότητά της στην ανάληψη εργασιών τρίτων στην Ελλάδα και προσπαθεί να διεισδύσει και στο εξωτερικό σε αγορές των Βαλκανίων, στις χώρες της Μέσης Ανατολής, στη Λιβύη και στην Κύπρο.

#### **2.5 Επενδυτικοί Κίνδυνοι**

Τα αποτελέσματα της Εταιρίας επηρεάζονται σε σημαντικό βαθμό από διάφορους εξωγενείς παράγοντες, οι κυριότεροι από τους οποίους είναι οι ακόλουθοι:

- Μεταβολές στις τιμές του αργού πετρελαίου
- Μεταβολές στα περιθώρια κέρδους της διύλισης
- Μεταβολές στην ισοτιμία ΕΥΡΩ - Δολαρίου
- Μεταβολές στις διεθνείς τιμές των Πετροχημικών
- Εποχικότητα και κλιματολογικές συνθήκες
- Μεταβολές των επιτοκίων

#### **Μεταβολές στις Τιμές του Αργού Πετρελαίου**

Δεδομένου ότι η Εταιρία δεν εμπορεύεται αργό πετρέλαιο, καθώς η παραγωγή της σε αυτό είναι μηδενική, τα αποτελέσματά της δεν επηρεάζονται άμεσα από τις μεταβολές των τιμών του αργού πετρελαίου παρά μόνο στο βαθμό

που οι μεταβολές αυτές επηρεάζουν α) την αποτίμηση των αποθεμάτων (οπότε υψηλότερες τιμές αργού πετρελαίου έχουν θετική επίδραση στα λειτουργικά αποτελέσματα της Εταιρίας - βλ. μέθοδος αποτίμησης αποθεμάτων), και β) τα περιθώρια διύλισης όπως εξηγείται παρακάτω.

Επιπλέον, όταν οι τιμές του αργού είναι υψηλές δημιουργούνται μεγαλύτερες ανάγκες χρηματοδότησης της αγοράς των φορτίων. Δεδομένου ότι οι πιστώσεις που δίδονται στην αγορά του αργού είναι αρκετές φορές χαμηλότερες από τις πιστώσεις που προσφέρει η Εταιρία στους πελάτες της, σε ψηλά επίπεδα τιμών δημιουργούνται ανάγκες σε κεφάλαια κίνησης οι οποίες χρηματοδοτούνται από βραχυπρόθεσμο τραπεζικό δανεισμό και τα αποτελέσματα της Εταιρίας επιβαρύνονται με τους τραπεζικούς τόκους.

#### **Μεταβολές στα περιθώρια κέρδους της διύλισης**

Τα λειτουργικά αποτελέσματα της Εταιρίας από πωλήσεις προϊόντων πετρελαίου τα οποία προέρχονται από διύλιση αργού επηρεάζονται από κάθε μεταβολή στη σχέση μεταξύ των τιμών του αργού και των παραγομένων προϊόντων, δηλαδή από κάθε μεταβολή του περιθωρίου διύλισης. Η σχέση αυτή, είναι ανεξάρτητη από το ύψος της τιμής του αργού.

Το πραγματικό περιθώριο διύλισης που επιτυγχάνει η Εταιρία υπολογίζεται αν από την αξία των πωλήσεων (των προϊόντων που προήλθαν από τη διύλιση αργού) αφαιρεθούν το κόστος του διυλισθέντος αργού (αντιπροσωπεύει το μεγαλύτερο μέρος του κόστους πωλήσεων) καθώς επίσης το κόστος των βοηθητικών υλών παραγωγής και τα άμεσα έξοδα των πωλήσεων.

#### **Μεταβολές στην Ισοτιμία Ευρώ / Δολαρίου**

Οι μεταβολές της ισοτιμίας Ευρώ / Δολαρίου επηρεάζουν σημαντικά τα περιθώρια διύλισης, το κόστος δανεισμού και την αποτίμηση των αποθεμάτων. Πιο συγκεκριμένα:

Η Εταιρία προμηθεύεται αργό πετρέλαιο και τιμολογεί τις χονδρικές πωλήσεις των διυλιστηρίων με βάση τις διεθνείς τιμές που ορίζονται σε Δολάρια ΗΠΑ, ενώ αντίθετα το μεγαλύτερο μέρος των λειτουργικών εξόδων είναι σε Ευρώ. Συνέπεια του γεγονότος αυτού είναι στην περίπτωση ανατίμησης του Δολαρίου έναντι του

Ευρώ, να αυξάνεται το περιθώριο διύλισης σε Ευρώ και να επηρεάζονται θετικά τα οικονομικά αποτελέσματα της εταιρίας. Αντίθετα, σε περίπτωση ανατίμησης του Ευρώ έναντι του Δολαρίου, μειώνεται το περιθώριο διύλισης σε Ευρώ και περιορίζεται το λειτουργικό αποτέλεσμα της Εταιρίας.

### **Αποτίμηση Αποθεμάτων**

Η Εταιρία χρησιμοποιεί τη μέθοδο του μέσου μηνιαίου σταθμικού κόστους για την αποτίμηση των αποθεμάτων, τα οποία αποτιμώνται στη μικρότερη τιμή μεταξύ κτήσης (με τη μέθοδο του μέσου μηνιαίου σταθμικού κόστους) και της καθαρής ρευστοποιήσιμης αξίας.

Η διαφορά αποτίμησης των αποθεμάτων απεικονίζεται στο ενεργητικό της Εταιρίας καθώς και στο κόστος πωληθέντων στα αποτελέσματα χρήσης. Σε περιόδους μείωσης των τιμών αργού και πετρελαιοειδών προϊόντων, η μέθοδος αποτίμησης οδηγεί σε μείωση της αξίας των αποθεμάτων, δεδομένου ότι υψηλότερης εκτιμώμενης αξίας προϊόντα πωλούνται και αντικαθίστανται με χαμηλότερης αξίας, με αποτέλεσμα την αύξηση του κόστους πωληθέντων. Αντίθετα σε περιόδους αύξησης των τιμών των πετρελαιοειδών η μέθοδος αυτή οδηγεί σε αύξηση της αξίας των αποθεμάτων, δεδομένου ότι χαμηλότερης εκτιμώμενης αξίας προϊόντα πωλούνται και αντικαθίστανται με υψηλότερης αξίας, με αποτέλεσμα τη μείωση του κόστους πωληθέντων και την αύξηση του μικτού κέρδους εκμετάλλευσης. Η αποτίμηση των αποθεμάτων γίνεται σε Ευρώ και επομένως επηρεάζεται από μεταβολές στην ισοτιμία δολαρίου / ευρώ.

### **Μεταβολές στις διεθνείς τιμές των Πετροχημικών**

Τα λειτουργικά αποτελέσματα του κλάδου των πετροχημικών της Εταιρίας επηρεάζονται από την κυκλικότητα των μεταβολών και εξελίξεων του περιθωρίου κέρδους των προϊόντων τόσο σε ευρωπαϊκό όσο και σε παγκόσμιο επίπεδο. Συγκεκριμένα, τα λειτουργικά αποτελέσματα του κλάδου των πετροχημικών επηρεάζονται

κυρίως από τις διαφορές τιμών παραγομένων από την Εταιρία προϊόντων με αυτές των αντιστοίχων πρώτων υλών.

### **Εποχικότητα – Κλιματολογικές συνθήκες**

Τα λειτουργικά αποτελέσματα της Εταιρίας επηρεάζονται από τις κλιματολογικές συνθήκες και την εποχικότητα που παρουσιάζει η ζήτηση συγκεκριμένων προϊόντων πετρελαίου όπως το πετρέλαιο θέρμανσης, η οποία είναι υψηλότερη το πρώτο και τελευταίο τρίμηνο του έτους. Ως εκ τούτου οι πωλήσεις της Εταιρίας σε πετρέλαιο θέρμανσης είναι αυξημένες τις χρονιές που οι θερμοκρασίες κατά τη διάρκεια του χειμώνα είναι χαμηλές για μεγάλο χρονικό διάστημα και επομένως η συμμετοχή των πωλήσεων του ντήζεϊλ θέρμανσης στον κύκλο εργασιών της Εταιρίας κατά το πρώτο και τέταρτο τρίμηνο είναι μεγαλύτερη σε σχέση με το υπόλοιπο έτος.

### **Μεταβολές των επιτοκίων**

Η χρηματοδότηση των αναγκών της εταιρείας σε κεφάλαια κίνησης ιδιαίτερα σε περιόδους ψηλών τιμών του αργού και των προϊόντων δημιουργεί την ανάγκη τραπεζικού δανεισμού, ο οποίος επιβαρύνει την Εταιρία με σχετικούς τόκους. Πτωτικές τάσεις στα επιτόκια των τραπεζών για κεφάλαια κίνησης έχουν θετικές επιπτώσεις στα αποτελέσματα της εταιρείας ενώ αντιθέτως σε περιόδους ανοδικών τάσεων στα επιτόκια η Εταιρία επιβαρύνεται με αυξημένα χρηματοοικονομικά έξοδα.

### **Δραστηριότητες σε χώρες του εξωτερικού**

Η Εταιρία δραστηριοποιείται μέσω συνδεδεμένων εταιριών σε διάφορες χώρες του εξωτερικού και κυρίως σε χώρες της Βαλκανικής. Δυσμενής μεταβολή στο περιβάλλον που λειτουργούν οι εταιρίες αυτές όπως ενδεικτικά μεταβολή στο πολιτικό καθεστώς, στην οικονομική κατάσταση (π.χ. υποτίμηση Εθνικού Νομίσματος), ή στο ρυθμιστικό πλαίσιο των χωρών αυτών ενδέχεται να προκαλέσει απομείωση της αξίας των συμμετοχών αυτών.



---

### **3. Πληροφορίες για τον κλάδο Υδρογονανθράκων\***

\* Πηγή: ΙΕΑ, Υπουργείο Ανάπτυξης, ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΠΕΤΡΕΛΙΑ Α.Ε.

### 3.1 Εισαγωγή

Η **παγκόσμια ζήτηση πετρελαίου** το 2005 ανήλθε στα 83,25 εκατομμύρια βαρέλια ημερησίως αυξημένη κατά 1,2% ή 1,02 εκατομμύρια βαρέλια ημερησίως σε σχέση με το 2004. Η Μέση Ανατολή σημείωσε την μεγαλύτερη ετήσια αύξηση κατανάλωσης πετρελαίου κατά 5,1%, ή 290.000 βαρέλια ημερησίως και ακολούθησαν οι χώρες της Αφρικής με αύξηση 3,1% ή 90.000 βαρέλια ημερησίως, η Λατινική Αμερική με αύξηση 2,7% ή 130.000 βαρέλια ημερησίως και η Κίνα με αύξηση 2,4% ή 150.000 βαρέλια ημερησίως. Οι Ευρωπαϊκές χώρες μέλη του ΟΟΣΑ σημείωσαν μείωση κατά 0,3% ή 50.000 βαρέλια ημερησίως, ενώ οι ΗΠΑ σημείωσαν αύξηση κατά 0,3% ή 90.000 βαρέλια ημερησίως.

Η **παγκόσμια παραγωγή πετρελαίου** το 2005 ανήλθε στα 84,11 εκατομμύρια βαρέλια ημερησίως αυξημένη κατά 1,3% ή κατά 1,04 εκατομμύρια βαρέλια ημερησίως σε σχέση με το 2004. Ο ΟΠΕΚ αύξησε την παραγωγή του κατά 3,2% ή κατά 1,04 εκατομμύρια βαρέλια τη μέρα, οι χώρες μη μέλη του ΟΟΣΑ αύξησαν την παραγωγή τους κατά 3,4% ή κατά 0,92 εκατομμύρια βαρέλια τη μέρα, ενώ αντίθετα οι χώρες μέλη του ΟΟΣΑ μείωσαν την παραγωγή τους κατά 4,5% ή κατά 0,95 εκατομμύρια βαρέλια ημερησίως. Η Αγκόλη σημείωσε την μεγαλύτερη αύξηση παραγωγής κατά 26,3% ή 260.000 βαρέλια ημερησίως και ακολούθησε η Αλγερία με αύξηση κατά 11,7% ή 140.000 βαρέλια ημερησίως, η Βραζιλία κατά 1,06% ή 190.000 βαρέλια ημερησίως, οι χώρες της Αφρικής κατά 8,9% ή 300.000 βαρέλια ημερησίως, η Λιβύη κατά 5,8% ή 90.000 βαρέλια ημερησίως, τα Η.Α.Ε. κατά 4,7% ή 90.000 βαρέλια ημερησίως. Η Μεγάλη Βρετανία σημείωσε την μεγαλύτερη μείωση παραγωγής κατά 11,2% ή 230.000 βαρέλια ημερησίως και ακολούθησε το Ιράκ με μείωση κατά 9% ή 180.000 βαρέλια ημερησίως, οι λοιπές Ευρωπαϊκές χώρες μέλη του ΟΟΣΑ κατά 7,5% ή 460.000 βαρέλια ημερησίως και οι ΗΠΑ κατά 5,1% ή 390.000 βαρέλια ημερησίως.

Ο **βαθμός απασχόλησης** της παραγωγικής δυναμικότητας των διυλιστηρίων των χωρών μελών του ΟΟΣΑ τον Δεκέμβριο 2005 ανήλθε στο

90,15 μειωμένος κατά 1,13 μονάδες από τον αντίστοιχο μήνα του 2004. Η Κορέα εμφανίζει τον μεγαλύτερο βαθμό απασχόλησης 98,4 και ακολούθούν η Ισπανία με 98,0, η Γερμανία με 97,8 και η Ιαπωνία με 95,0.

### 3.2 Γενικά Στοιχεία για τον Κλάδο Υδρογονανθράκων

Οι δραστηριότητες του κλάδου υδρογονανθράκων διακρίνονται σε:

- Δραστηριότητες (Upstream Operations) που συνίστανται στην έρευνα και εκμετάλλευση υδρογονανθράκων (αργού πετρελαίου ή φυσικού αερίου)
- Δραστηριότητες (Downstream Operations), που περιλαμβάνουν τη διύλιση (Refining) του αργού πετρελαίου και την εμπορία (Marketing) των προϊόντων διύλισης και του φυσικού αερίου.
- Τα πετρελαιοειδή μπορούν να καταταγούν στις ακόλουθες κατηγορίες:
- Υγραέρια - LPG
- Βενζίνες - Gasolines
- Κηροζίνη (για την πολεμική και πολιτική αεροπορία) ή Φωτιστικό Πετρέλαιο – Aviation fuels
- Πετρέλαια Εσωτερικής Καύσης (ντήζεϊλ κίνησης) – Automotive Diesel
- Πετρέλαια Θέρμανσης – Heating Oil
- Πετρέλαια Εξωτερικής Καύσης (μαζούτ) – Fuel oil
- Καύσιμα Ναυτιλίας - Μαζούτ ναυτιλίας (BFO), Ντήζεϊλ ναυτιλίας (MGO)
- Άσφαλτοι - Asphalt
- Λιπαντικά - Lubricants

### 3.3 Η Δομή του Κλάδου Υδρογονανθράκων στην Ελλάδα και η Θέση της Εταιρίας στον Κλάδο

Η Ακαθάριστη Εγχώρια Κατανάλωση Ενέργειας στην Ελλάδα αυξάνεται συνεχώς κατά την τελευταία 10ετία με ρυθμό 2.2% ετησίως, από 26,7 εκατομμύρια TIP το 1995 σε 32,7 εκατομμύρια TIP το 2004, σύμφωνα με τα τελευταία διαθέσιμα στατιστικά στοιχεία του BP

Statistical Review of World Energy 2005. Στο διάστημα αυτό, η κατανάλωση πετρελαιοειδών προϊόντων αυξάνεται με ρυθμό 1,6% ετησίως. Το 2004 τα πετρελαιοειδή προϊόντα αντιστοιχούσαν στο 61% της συνολικής πρωτογενούς κατανάλωσης ενέργειας στην Ελλάδα.

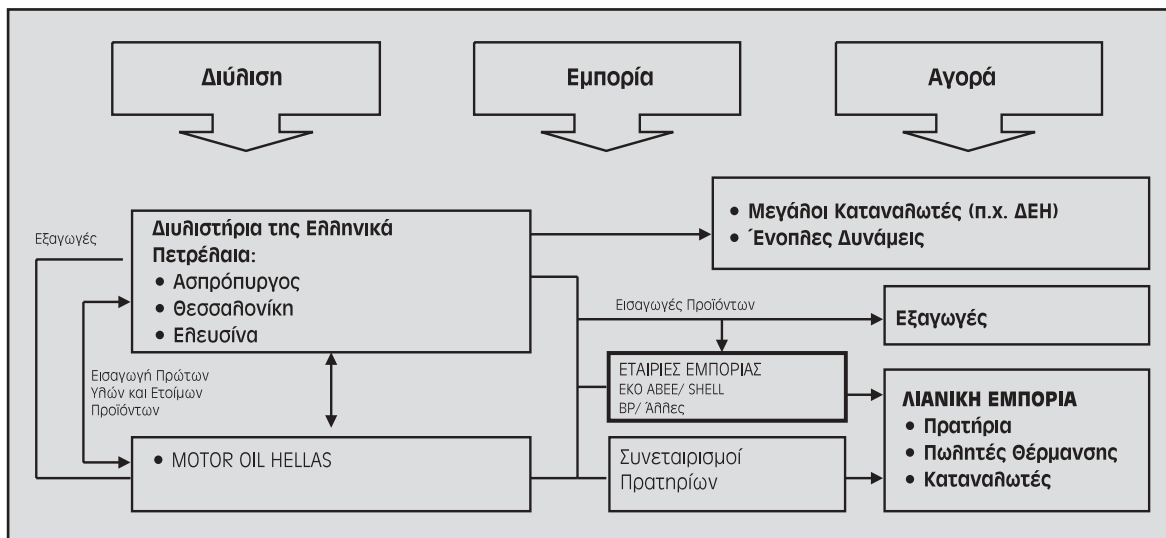
Στην ελληνική αγορά πετρελαιοειδών, η ζήτηση για ελαφρά προϊόντα, όπως βενζίνες και ντίζελ κίνησης παρουσιάζεται αυξημένη κατά τα τελευταία χρόνια. Μεταξύ 1995 και 2004 ο ετήσιος ρυθμός αύξησης για τη βενζίνη και το ντίζελ ανήλθε σε 3,7% και 5,3% αντίστοιχα. Η

ζήτηση για βαριά προϊόντα πετρελαίου παραμένει σταθερή τα τελευταία χρόνια και σύμφωνα με τις εκτιμήσεις της διοίκησης θα παρουσιάσει σταδιακή μείωση στα επόμενα χρόνια, λόγω της αυξημένης χρήσης φυσικού αερίου κυρίως στον τομέα παραγωγής ενέργειας.

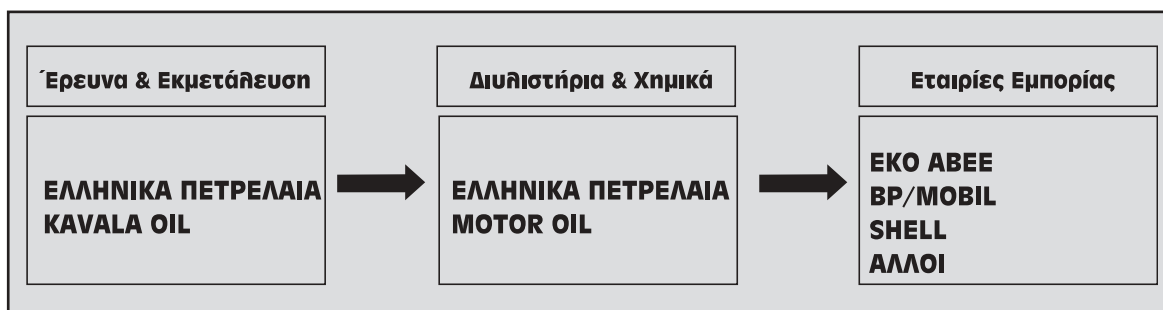
Στο διάγραμμα που ακολουθεί παρουσιάζεται η δομή της αγοράς πετρελαίου στην Ελλάδα.

Για την κάλυψη των αναγκών της, η Ελλάδα εξαρτάται πλήρως από τις εισαγωγές αργού πετρελαίου και φυσικού αερίου.

## ΔΟΜΗ ΤΗΣ ΑΓΟΡΑΣ ΠΕΤΡΕΛΑΙΟΥ ΣΤΗΝ ΕΛΛΑΔΑ



## ΟΙ ΣΥΜΜΕΤΕΧΟΝΤΕΣ ΣΤΗΝ ΑΓΟΡΑ ΠΕΤΡΕΛΑΙΟΥ



Η ελληνική αγορά των πετρελαιοειδών απελευθερώθηκε το 1992, με την εφαρμογή σχετικών νομοθετικών ρυθμίσεων.

Με την απελευθέρωση της αγοράς, εντάθηκε ο ανταγωνισμός σε όλους τους τομείς δραστηριοποίησης. Τα ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΠΕΤΡΕΛΑΙΑ Α.Ε., μετά και από την συγχώνευση με την ΠΕΤΡΟΛΑ, είναι η μόνη καθετοποιημένη εταιρία στην ελληνική αγορά και κατέχει δεσπόζουσα θέση σε όλο το φάσμα των δραστηριοτήτων που περιλαμβάνουν τη διύλιση του αργού πετρελαίου και την εμπορία των προϊόντων διύλισης και φυσικού αερίου (downstream activities).

## Διύλιση

Η Ελλάδα διαθέτει συνολικά τέσσερα διυλιστήρια συνολικής δυναμικότητας διύλισης 20 εκατ. τόνων αργού. Τα τρία διυλιστήρια των ΕΛΛΗΝΙΚΩΝ ΠΕΤΡΕΛΑΙΩΝ στον Ασπρόπυργο, τη Θεσσαλονίκη και την Ελευσίνα (πρώην ΠΕΤΡΟΛΑ) καλύπτουν σχεδόν το 77% της συνολικής δυναμικότητας, ενώ το διυλιστήριο της Motor Oil Hellas καλύπτει το υπόλοιπο. Με εξαίρεση το διυλιστήριο της Εταιρίας στη Θεσσαλονίκη, όλες οι υπόλοιπες μονάδες βρίσκονται στην ευρύτερη περιοχή του λεκανοπεδίου της Αττικής. Τα κυριότερα χαρακτηριστικά των μονάδων αυτών παρατίθενται στον πίνακα:

<b>ΔΙΥΛΙΣΤΗΡΙΑ ΣΤΗΝ ΕΛΛΑΔΑ</b>				
Εταιρία	«ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΠΕΤΡΕΛΑΙΑ Α.Ε.»		ΠΕΤΡΟΛΑ ΕΛΛΑΣ Α.Ε.Β.Ε.	MOTOR OIL HELLAS
Γεωγραφική θέση	Ασπρόπυργος	Θεσσαλονίκη	Ελευσίνα	Άγιοι Θεόδωροι
Έτος Κατασκευής	1958*	1966	1972	1972
Τύπος Διυλιστηρίου	Σύνθετο	Απλό με παραγωγή Βενζινών	Απλό χωρίς παραγωγή Βενζινών	Σύνθετο
Ονομαστική Δυναμικότητα				
σε κτ /έτος	6.700	3.450	5.000	4.500

Πηγή: Υπουργείο Ανάπτυξης, Refinery Capacity Data, «ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΠΕΤΡΕΛΑΙΑ Α.Ε.», 2000

\* Το διυλιστήριο Ασπρόπυργου λειτούργησε αρχικά το 1958 και πέρασε ποηήά στάδια εκσυγχρονισμού.

Στον ακόλουθο πίνακα παρουσιάζονται ανά προϊόν οι χονδρικές πωλήσεις καυσίμων των διυλιστηρίων που λειτουργούν στη χώρα προς

τις εταιρίες εμπορίας πετρελαιοειδών, τη ΔΕΗ και τις Ένοπλες Δυνάμεις, κατά την περίοδο 1998-2004:

## ΠΩΛΗΣΕΙΣ ΠΡΟΪΟΝΤΩΝ ΠΕΤΡΕΛΑΙΟΥ

	1998	1999	2000	2001	2002	2003	2004
<b>Εσωτερική Αγορά (σε χιλ. τόνους) (ΔΕΗ και ΕΔ συμπεριλαμβανομένων)</b>							
Υγραέρια	447	439	414	402	395	392	380
Βενζίνες	3.145	3.258	3.320	3.377	3.245	3.361	3.429
Αεροπορικά Καύσιμα	250	250	261	206	256	243	257
Ντίζελ	5.853	5.453	5.821	6.261	6.446	7.259	6.854
Μαζούτ	2.390	2.402	2.544	2.242	2.417	2.237	2.215
Άσφαλτος	346	352	410	413	434	385	418
<b>Σύνολο Εσωτερικής Αγοράς</b>	<b>12.431</b>	<b>12.154</b>	<b>12.771</b>	<b>12.901</b>	<b>13.193</b>	<b>13.878</b>	<b>13.553</b>
<b>Διεθνείς Πωλήσεις</b>							
Βενζίνες	1	1	1	1	-	-	-
Αεροπορικά Καύσιμα	933	1.026	1.077	974	878	874	908
Ντίζελ Ναυτιλίας (MGO)	1.102	871	854	957	626	561	569
Μαζούτ Ναυτιλίας (BFO)	3.252	2.736	3.018	3.268	2.677	2.971	2.860
<b>Σύνολο Διεθνών Πωλήσεων</b>	<b>5.288</b>	<b>4.634</b>	<b>4.948</b>	<b>5.199</b>	<b>4.181</b>	<b>4.406</b>	<b>4.337</b>
<b>Σύνολο Ελληνικής Αγοράς</b>	<b>17.719</b>	<b>16.788</b>	<b>17.719</b>	<b>18.100</b>	<b>17.374</b>	<b>18.284</b>	<b>17.890</b>
<b>Μερίδιο ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΠΕΤΡΕΛΑΙΑ στην Ελληνική Αγορά</b>	<b>57%</b>	<b>54%</b>	<b>56%</b>	<b>56%</b>	<b>55%</b>	<b>74,4%</b>	<b>75,4%</b>
<b>Μερίδιο ΠΕΤΡΟΛΑ ΕΛΛΑΣ στην Ελληνική Αγορά</b>	<b>21%</b>	<b>24%</b>	<b>22%</b>	<b>22%</b>	<b>22%</b>	<b>-</b>	<b>-</b>

### Εμπορία

Τον Οκτώβριο του 2002 εκδόθηκε ο νόμος 3054/2002, που αντικαθιστά την παλαιά νομοθεσία και ρυθμίζει το νέο θεσμικό πλαίσιο για την εμπορία πετρελαιοειδών. Επίσης τον Απρίλιο του 2005 εκδόθηκε ο νόμος 3335/2005 για τον έλεγχο και την αποθήκευση πετρελαιοειδών προϊόντων που επέφερε ορισμένες τροποποιήσεις στο υπάρχον καθεστώς. Η αγορά στην Ελλάδα καλύπτεται από τις εταιρίες εμπορίας πετρελαιοειδών, οι οποίες πραγματοποιούν εισαγωγές ή/και προμηθεύονται προϊόντα από τα διυλιστήρια ή απευθείας από άλλες εταιρίες εμπορίας, αλλά παράλληλα δίνεται η δυνατότητα σε συνεταιρισμούς πρατηρίων ή μεμονωμένους πρατηριούχους να προμηθεύονται πετρελαιοειδή από τα διυλιστήρια ή από εισαγωγές

και να τροφοδοτούν με προϊόντα τα πρατήρια.

Δεν υπάρχει νομοθετική διάκριση της αγοράς, εκτός από τη διάκριση που γίνεται κατά τη χορήγηση άδειας εμπορίας σε αφορολόγητα ή μη προϊόντα. Επίσης δεν υπάρχει ρητή απαγόρευση στις εταιρίες εμπορίας να ιδρύουν πρατήρια.

Στις αρχές του 2006 άρχισε η υποχρεωτική διάθεση στην Ελλάδα Πετρελαιοίου Κίνησης εμπλουτισμένου με Βιοντίζελ.

Ο ακόλουθος πίνακας παρουσιάζει τον όγκο των πωλήσεων πετρελαιοειδών που πραγματοποίησαν οι εταιρίες εμπορίας στην Ελληνική αγορά (εσωτερική και διεθνείς πωλήσεις) κατά την περίοδο 1998-2004.

## ΠΩΛΗΣΕΙΣ ΠΕΤΡΕΛΑΙΟΕΙΔΩΝ ΕΤΑΙΡΙΩΝ ΕΜΠΟΡΙΑΣ

	1998	1999	2000	2001	2002	2003	2004
<b>Εσωτερική αγορά (σε kt)</b>							
Υγραέρια	440	425	398	403	374	384	382
Βενζίνες	3.145	3.222	3.272	3.377	3.532	3677	3.814
Καύσιμα Αεριοθ., Κεροζίνη	12	14	15	16	17	17	17
Ντρήξει	5.310	5.409	5.570	5.770	6.009	6842	6.599
Μαζούτ	856	755	722	666	669	592	598
Άσφαλτος	346	354	406	413	432	385	418
<b>Σύνολο</b>	<b>10.109</b>	<b>10.179</b>	<b>10.383</b>	<b>10.645</b>	<b>11.031</b>	<b>11.896</b>	<b>11.828</b>
<b>Διεθνείς Πωλήσεις</b>							
Αεροπορικά Καύσιμα Αεριοθούμενων	933	1.026	1.044	974	882	905	939
Ντρήξει Ναυτιλίας (MGO)	1.102	994	1.013	957	880	798	781
Μαζούτ Ναυτιλίας (BFO)	3.252	3.043	3.134	3.268	2.907	3064	3.183
<b>Σύνολο</b>	<b>5.287</b>	<b>5.063</b>	<b>5.191</b>	<b>5.199</b>	<b>4.669</b>	<b>4.767</b>	<b>4.903</b>
<b>Γενικό Σύνολο</b>	<b>15.396</b>	<b>15.242</b>	<b>15.574</b>	<b>15.844</b>	<b>15.700</b>	<b>16.663</b>	<b>16.731</b>

Πηγή: «ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΠΕΤΡΕΛΑΙΑ Α.Ε.»

Η ΕΚΟ και οι πολυεθνικές εταιρίες BP/Mobil και Shell είναι οι κύριες εταιρίες εμπορίας πετρελαιοειδών που δραστηριοποιούνται στην ελληνική αγορά. Στην εσωτερική αγορά δραστηριοποιούνται συνολικά περί τις 35 εταιρίες εμπορίας, ενώ οι ΕΚΟ, οι πολυεθνικές εταιρίες και ορισμένες από τις λοιπές εταιρίες λειτουργούν και στη διεθνή αγορά. Το 2004, οι εταιρίες εμπορίας προμήθευσαν περίπου 16.731 kt πετρελαιοειδών στην Ελληνική αγορά. Το μερίδιο αγοράς των ΕΚΟ, BP/Mobil και Shell ανέρχεται στο 50,2%, ενώ το υπόλοιπο μέρος της αγοράς καλύπτεται από μικρότερες ανεξάρτητες εταιρίες.

Στα παρακάτω διαγράμματα παρουσιάζονται τα μερίδια αγοράς που κατέχουν οι μεγαλύτερες εταιρίες εμπορίας πετρελαιοειδών που δραστηριοποιούνται στην Ελλάδα, όπως αυτά είχαν στις 31/12/2004 τόσο στην εσωτερική αγορά όσο και στη διεθνή.

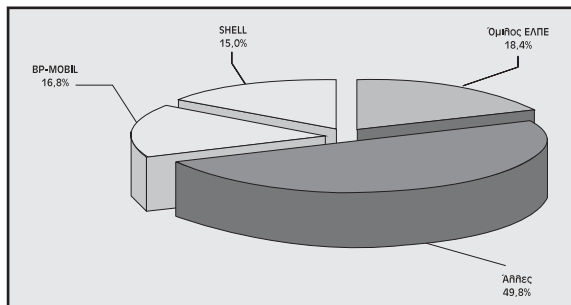
### Φυσικό Αέριο

Οι ανάγκες της Ελλάδας σε φυσικό αέριο καλύπτονται εξ' ολοκλήρου από εισαγωγές, οι οποίες προέρχονται από δύο πηγές. Ο μεγαλύτερος προμηθευτής είναι η GAZEXPORT, θυγατρική εταιρία της GAZPROM, που είναι ο ρωσικός φορέας αερίου. Το συμβόλαιο με τη Gazexport παρέχει στη ΔΕΠΑ τη δυνατότητα προμήθειας 2,8 δισ. Nm<sup>3</sup> φυσικού αερίου τον χρόνο, παραδοτέο στα ελληνοβουλγαρικά σύνορα. Η προμήθεια φυσικού αερίου ξεκίνησε το Νοέμβριο του 1996 και οι ποσότητες έφθασαν σε 2,5 δισ. Nm<sup>3</sup> το 2004. Η Ελλάδα έχει επίσης υπογράψει συμφωνία με τη Sonatrach, τον κρατικό φορέα αερίου της Αλγερίας, για την προμήθεια 0,5-0,68 δισ. Nm<sup>3</sup> φυσικού αερίου.

Το φυσικό αέριο εισήχθη στην ελληνική αγορά ενέργειας το 1996. Η ΔΕΠΑ, στην οποία έχει πα-



## ΜΕΡΙΔΙΑ ΕΣΩΤΕΡΙΚΗΣ ΑΓΟΡΑΣ 2004



ραχωρηθεί με νόμο το μονοπώλιο για την εσωτερική αγορά έως το 2006, είναι η μόνη εταιρία εισαγωγής και μεταφοράς φυσικού αερίου στην Ελλάδα και έχει δημιουργήσει ένα δίκτυο υψηλής πίεσης που εκτείνεται από τα σύνορα της χώρας με τη Βουλγαρία ως τη νήσο Ρεβουθούσα κοντά στην Αθήνα.

### 3.4 Τάσεις και Προοπτικές του Κλάδου Υδρογονανθράκων

Οι προοπτικές ανά κλάδο δραστηριότητας της εταιρίας περιγράφονται παρακάτω.

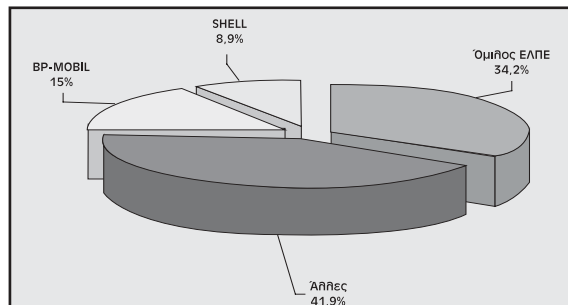
#### α. Διύλιση

Σε διεθνές επίπεδο η ζήτηση πετρελαίου αναμένεται να παρουσιάσει το 2006 αύξηση, της τάξεως των 1,5 – 2,0 εκατομμυρίων βαρελιών ημερησίως, με αποτέλεσμα την περαιτέρω μείωση της πλεονάζουσας παγκόσμιας δυναμικότητας παραγωγής και τη διατήρηση των διεθνών τιμών σε υψηλά επίπεδα.

Η κερδοφορία του κλάδου εξαρτάται από την εξέλιξη των διεθνών περιθωρίων διύλισης καθώς και από την εξέλιξη της ισοτιμίας Ευρώ-Δολαρίου. Τα cracking περιθώρια διύλισης, που κατά το 2005 παρουσίασαν τις υψηλότερες ιστορικά τιμές τους, αναμένεται ότι θα κινηθούν κατά το 2006 σε χαμηλότερα επίπεδα όπως επίσης και τα περιθώρια των απλών διυλιστηρίων. Η προβλεπόμενη μικρή ενίσχυση του Ευρώ έναντι του Δολαρίου θα επηρεάσει αρνητικά την κερδοφορία του κλάδου.

Η παραγωγή για το 2006 αναμένεται να είναι

## ΜΕΡΙΔΙΑ ΕΞΩΤΕΡΙΚΗΣ ΑΓΟΡΑΣ 2004



ελαφρά μειωμένη σε σχέση με το 2005. Επιπλέον, τα περιθώρια του διυλιστηρίου του Ασπροπύργου αναμένεται ότι θα είναι βελτιωμένα σε σχέση με τα διεθνή benchmarks, μετά την ολοκλήρωση μιας σειράς επενδύσεων κατά το 2004. Η βελτίωση της απόδοσής του Ασπροπύργου θα έχει θετική επίδραση στην κερδοφορία του κλάδου.

#### β. Χημικά

Η βιομηχανία των χημικών διεθνώς, είναι μία κυκλική βιομηχανία, εντάσεως κεφαλαίου με πλεόνασμα παραγωγής.

Τα περιθώρια των χημικών, που επηρεάζουν την κερδοφορία του κλάδου, παρουσιάζουν έντονες διακυμάνσεις και είναι δύσκολο να προβλεφθούν για μεγάλο χρονικό διάστημα.

Ο κύριος στόχος του 2006 επικεντρώνεται στην αύξηση της παραγωγής στο μέγιστο της παραγωγικής δυνατότητας του πολυπροπυλενίου. Η εκτιμώμενη αύξηση της παραγωγής του πολυπροπυλενίου και του PVC καθώς και η αύξηση της δυναμικότητας παραγωγής του επιμεταλλωμένου BOPP film αναμένεται ότι θα συμβάλουν θετικά στην αύξηση της κερδοφορίας των χημικών κατά το 2006.

#### γ. Έρευνα & Παραγωγή

Στο τομέα Έρευνας και Παραγωγής Υδρογονανθράκων κατά το 2006 θα συνεχιστούν οι δραστηριότητες έρευνας στη Λιβύη. Παράλληλα, η Εταιρία προχωρά στην αναδιοργάνωση του κλάδου και τη σταδιακή απόκτηση τεχνικών ικανοτήτων και εμπορικών δεξιοτήτων.

## Ενεργειακή Ζήτηση & Κατανάλωση

Με βάση τα ιστορικά στοιχεία εκτιμάται ότι η κατανάλωση πετρελαιοειδών στην Ελλάδα θα αυξηθεί κατά 1,2% σε ετήσια βάση για το διάστημα 2006-2010. Επίσης αναμένεται αύξηση στη χρήση φυσικού αερίου, το οποίο πρωτοεμφανίστηκε στην ελληνική αγορά το 1996. Σύμφωνα με μελέτη της KBC η χρήση του αναμένεται να αυξηθεί κατά 12,5% ετησίως για το ίδιο χρονικό διάστημα, και θα αντιστοιχεί στο 10,7% της συνολικής κατανάλωσης ενέργειας το έτος 2010. Η αύξηση αυτή στη χρήση του φυσικού αερίου οφείλεται κυρίως στην αντικατάσταση του μαζούτ, στην βιομηχανία και στην παραγωγή ηλεκτρικής ενέργειας. Ακολουθώντας την πολιτική των υπολοίπων ευρωπαϊκών χωρών, η Ελλάδα υποστηρίζει την εισαγωγή του φυσικού αερίου στο ενεργειακό ισοζύγιο της χώρας.

Η ενεργειακή ζήτηση των Βαλκανικών χωρών αναμένεται να παρουσιάσει αυξητικούς ρυθμούς δεδομένου ότι οι οικονομίες τους βρίσκονται σε μεταβατικό στάδιο και αναμένεται να επιδειξουν σημαντικούς ρυθμούς ανάπτυξης παράλληλα με τη σταδιακή αποκατάσταση της κοινωνικής και πολιτικής τους σταθερότητας. Αυτό σημαίνει ότι θα υπάρξει ουσιαστική ανάγκη για τον εκσυγχρονισμό και την αναβάθμιση των υπάρχουσών δομών καθώς και για τη δημιουργία νέων υποδομών και θεσμικών πλαισίων για την πρωτογενή παραγωγή, μεταφορά και διάθεση ενεργειακών πρώτων υλών και προϊόντων, ώστε να υπάρχει η δυνατότητα κάλυψης της αύξησης της ζήτησης και ιδιαίτερα στους τομείς του πετρελαίου και του φυσικού αερίου.

## Επιχειρηματική διάρθρωση

Από επιχειρηματικής άποψης ο κλάδος του πετρελαίου διέρχεται σήμερα μία περίοδο αλλαγών. Παρουσιάζονται πλέον νέες δυνατότητες συμμαχιών και κοινών επιχειρήσεων, καθώς οι επιχειρήσεις προσαρμόζονται στις μεταβαλλόμενες συνθήκες εμπορικών συναλλαγών και στην εμφάνιση νέων δυναμικών αγορών, ιδίως στην Ασία. Πολλοεθνικές εταιρίες, που κυριαρχούν στην αγορά συγχωνεύονται και επανακαθορίζουν τις ζώνες επιρροής τους (π.χ.


BP/Arco, Shell/Texaco στις ΗΠΑ) ενώ καθημερινά παρουσιάζονται συνεργασίες εταιριών σε τοπικό επίπεδο τόσο στην παραγωγή όσο και την εμπορία. Παραδοσιακές κρατικές εταιρίες, ειδικά στη Νότια Ευρώπη προκειμένου να διατηρήσουν τη θέση τους στην αγορά και να προχωρήσουν σε νέες επενδυτικές δραστηριότητες (έρευνα, εξόρυξη, βελτίωση ποιότητας προϊόντων κλπ) προχωρούν σε διάφορες μορφές ιδιωτικοποίησης (ENI, Repsol, Petrogal κλπ).

## Περιβαλλοντικά θέματα

Χαρακτηριστικό του κλάδου ενέργειας τα τελευταία χρόνια στην Ελλάδα και την Ε.Ε γενικότερα είναι η ευαισθητοποίηση σε θέματα περιβαλλοντος και η διασφάλιση επαρκών ενεργειακών πόρων σε προσιτό κόστος. Στα πλαίσια αυτά σημαντικές προσπάθειες γίνονται για την ολοκλήρωση του έργου του φυσικού αερίου και την προώθηση του προγράμματος εκμετάλλευσης των ανανεώσιμων πηγών ενέργειας.

Η Ευρωπαϊκή Ένωση έχει αναπτύξει μία νέα φιλοσοφία διατύπωσης και επιλογής περιβαλλοντικών μέτρων σχετικών με τον κλάδο. Τα περιβαλλοντικά μέτρα αποβλέπουν στην επίτευξη, για το χρονικό διάστημα 2005-2010, νέων στόχων για την ποιότητα του ατμοσφαιρικού αέρα ως προς τις εκπομπές των ρύπων NOx, SO2, CO, σωματιδίων μολύβδου, όζοντος, υδρογονανθράκων, καδμίου, αρσενικού, νικελίου και υδραργύρου, ενώ επίσης καλύπτουν τους επιχειρησιακούς διακανονισμούς στην ίδια τη διαδικασία διύλισης, τις προδιαγραφές των προϊόντων (πρόγραμμα auto-oil, μείωση θείου) και τον εξοπλισμό περιορισμού των εκπομπών στην αλυσίδα διανομής. Τα μέτρα αυτά υποχρεώνουν τη βιομηχανία πετρελαίου να πραγματοποιεί σημαντικές δαπάνες στα διυλιστήρια και στις εγκαταστάσεις αποθήκευσης και διανομής, καθορίζοντας σε μεγάλο βαθμό τα επενδυτικά προγράμματα και περιθώρια κέρδους των εταιριών που δραστηριοποιούνται στον κλάδο για τα επόμενα χρόνια.

Η ΕΛΜΗΝΙΚΑ ΠΕΤΡΕΛΑΙΑ λειτουργεί μέσα στα πλαίσια της ισχύουσας περιβαλλοντικής νομοθε-



σίας τηρώντας όλες τις υφιστάμενες απαιτήσεις, ενώ έχει ήδη προϋπολογίσει σχετικές επενδύσεις για την αντιμετώπιση μελλοντικών περιβαλλοντικών υποχρεώσεων. Ως εκ τούτου εκτιμάται ότι οι εξελίξεις στην περιβαλλοντική νομοθεσία θα αποβούν προς όφελος της εταιρίας από την άποψη ότι πλεονεκτεί έναντι του ανταγωνισμού σε ότι αφορά τη δυνατότητα έγκαιρης υλοποίησης των απαραίτητων επενδύσεων.

### **3.5 Κλάδος Χημικών**

Η βιομηχανία των πετροχημικών είναι κυκλική βιομηχανία εντάσεως κεφαλαίου με πλεόνασμα δυναμικότητας. Στις χώρες της Ε.Ε. έχει γίνει σημαντική αναδιοργάνωση του τομέα και έχου-

με αυξανόμενη εξάρτηση από τις εξελίξεις στην Άπω Ανατολή.

Στην Ελλάδα η βιομηχανία πετροχημικών, με εξαίρεση το πολυπροπυλένιο, παραμένει μικρή σε σύγκριση με τα διεθνή δεδομένα και κυριαρχείται από την ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΠΕΤΡΕΛΑΙΑ Α.Ε ως αποτέλεσμα της διασύνδεσης του τομέα των πετροχημικών με τη λειτουργία του διυλιστηρίου στη Θεσσαλονίκη. Η εγχώρια αγορά είναι μικρή και έντονα ανταγωνιστική. Εκτιμάται ότι η αγορά πετροχημικών στην Ελλάδα έχει σημαντική δυναμική ανάπτυξης και επηρεάζεται από τις τιμές και τα περιθώρια κέρδους στην υπόλοιπη Ευρώπη. Η Ελληνικά Πετρέλαια Α.Ε. είναι η μόνη εταιρία παραγωγής πετροχημικών στην Ελλάδα με ανταγωνισμό κυρίως από παραγωγούς στη Δ. Ευρώπη.





## **4. Μετοχικό Κεφάλαιο**

**- Μετοχή της ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΠΕΤΡΕΛΑΙΑ Α.Ε.**

#### 4.1 ΕΞΕΛΙΞΗ ΜΕΤΟΧΙΚΟΥ ΚΕΦΑΛΑΙΟΥ

Το μετοχικό κεφάλαιο της Εταιρίας, σύμφωνα με το άρθρο 5 του καταστατικού της (άρθρο πρώτο παρ. 3 του Ν. 2593/98) ορίσθηκε στο ποσό των δραχμών 224.760.000.000, διαιρούμενο σε 449.520.000 κοινές ονομαστικές μετοχές, ονομαστικής αξίας δραχμών 500 κάθε μία και είναι πλήρως καταβεβλημένο.

Στη συνέχεια, με την από 26.3.1998 απόφαση του Διοικητικού Συμβουλίου της Εταιρείας, της 896ης συνεδρίασης του, το μετοχικό κεφάλαιο της Εταιρείας αυξήθηκε κατά το ποσό των δραχμών 62.878.173.000, με καταβολή από το Π.Δ.Ε. 1997 και 1998 σε μετρητά, με την έκδοση 125.756.346 κοινών ονομαστικών μετοχών, ονομαστικής αξίας 500 δραχμών η κάθε μία, που θ' αναληφθούν από το μόνο μέτοχο Ελληνικό Δημόσιο.

Στη συνέχεια, με απόφαση της έκτακτης Γενικής Συνέλευσης της 14.5.1998, το μετοχικό κεφάλαιο της Εταιρίας αυξήθηκε κατά το ποσό των δραχμών 22.842.816.000, με καταβολή από το Π.Δ.Ε. 1998 σε μετρητά, με την έκδοση 45.685.632 κοινών ονομαστικών μετοχών, ονομαστικής αξίας 500 δραχμών η κάθε μία, που θ' αναληφθούν από το μόνο μέτοχο Ελληνικό Δημόσιο.

Στη συνέχεια, με απόφαση της έκτακτης Γενικής Συνέλευσης της 25.5.1998, το μετοχικό κεφάλαιο της Εταιρίας μειώθηκε κατά το ποσό των δραχμών 208.326.840.000, που αντιστοιχεί σε ποσοστό 85% της λογιστικής αξίας των μετοχών της ΔΗΜΟΣΙΑΣ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗΣ ΑΕΡΙΟΥ ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΙΑ, (ΔΕΠΑ) Α.Ε., όπως αυτή εμφανίζεται στα βιβλία της εταιρείας «ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΠΕΤΡΕΛΑΙΑ» Α.Ε. την 25.5.1998, σύμφωνα με το άρθρο τέταρτο της παρ.1 του Ν.2593/98.

Στη συνέχεια, με απόφαση της έκτακτης Γενικής Συνέλευσης της 27.5.1998, το μετοχικό κεφάλαιο της Εταιρίας αυξήθηκε κατά το ποσό των δραχμών 13.920.851.000, με την έκδοση 27.841.702 κοινών ονομαστικών μετοχών, ονομαστικής αξίας 500 δραχμών η κάθε μία.

Στη συνέχεια, με απόφαση της έκτακτης Γενικής Συνέλευσης της 3.1.2000, το μετοχικό κεφάλαιο της Εταιρίας αυξήθηκε κατά το ποσό των δραχμών 14.509.375.000, με την έκδοση 29.018.750 κοινών ονομαστικών μετοχών, ονομαστικής αξίας 500 δραχμών η κάθε μία.

Στη συνέχεια, με απόφαση της τακτικής Γενικής Συνέλευσης της 25.5.2001 αποφασίσθηκε: α) η αύξηση του μετοχικού κεφαλαίου της Εταιρίας κατά το ποσό των δραχμών 235.704.796, με κεφαλαιοποίηση αποθεματικών, με αύξηση της ονομαστικής αξίας εκάστης μετοχής από 500 σε 500,9025 δραχμές και β) η μετατροπή του μετοχικού κεφαλαίου και της ονομαστικής αξίας της μετοχής και σε ευρώ.

Στη συνέχεια, με την από 3.12.2001 απόφαση του Διοικητικού Συμβουλίου της Εταιρίας, της 988ης συνεδρίασής του, το μετοχικό κεφάλαιο της Εταιρίας αυξήθηκε κατά το ποσό των δραχμών 12.547.107 ή 36.822,03 ευρώ, με καταβολή μετρητών από αυτούς που άσκησαν το δικαίωμα προαίρεσης αγοράς μετοχών (άρθρο 13 παρ. 9 του Κ.Ν. 2190/1920), σύμφωνα με την απόφαση της Τακτικής Γενικής Συνέλευσης της 27.6.2000, με την έκδοση 25.049 κοινών ονομαστικών μετοχών, ονομαστικής αξίας δραχμών 500,9025 ή 1,47 ευρώ η κάθε μία.

Στη συνέχεια, με απόφαση της τακτικής Γενικής Συνέλευσης της 11.6.2002, το μετοχικό κεφάλαιο της Εταιρίας αυξήθηκε κατά το ποσό των 86.193.953,67 ευρώ με αύξηση της ονομαστικής αξίας εκάστης μετοχής, από 1,47 ευρώ σε 1,80 ευρώ.

Στη συνέχεια, με απόφαση της Έκτακτης Γενικής Συνέλευσης της 18.9.2003, η οποία αποφάσισε τη συγχώνευση της ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΠΕΤΡΕΛΑΙΑ ΑΕ και της ΠΕΤΡΟΛΑ ΕΛΛΑΣ Α.Ε.Β.Ε., το μετοχικό κεφάλαιο της εταιρίας αυξήθηκε α) κατά το ποσό των εκατόν ενενήντα δύο εκατομμυρίων επτακοσίων ογδόντα τριών χιλιάδων τετρακοσίων εικοσιπέντε ευρώ (ευρώ 192.783.425) που αντιστοιχεί στο εισφερόμενο μετοχικό κεφάλαιο της απορροφώμενης εται-

ρίας, και β) κατά το ποσό των δύο εκατομμυρίων εννιακοσίων εβδομήντα εννέα χιλιάδων εκατόν δώδεκα ευρώ και ενενήντα δύο λεπτών (ευρώ 2.979.112,92) με κεφαλαιοποίηση έκτακτων αποθεματικών (για στρογγυλοποίηση της ονομαστικής αξίας της Μετοχής σε 2,18 Ευρώ).

Κατόπιν τούτου, το συνολικό μετοχικό κεφάλαιο της Εταιρίας διαμορφώνεται σε εξακόσια εξήντα πέντε εκατομμύρια εννιακόσιες έντεκα χιλιάδες τριακόσια εβδομήντα έξι ευρώ και δώδεκα λεπτά (ευρώ 665.911.376,12), διαιρούμενο σε τριακόσια πέντε εκατομμύρια τετρακόσιες εξήντα τρεις χιλιάδες εννιακόσιες τριάντα τέσσερις (305.463.934) κοινές μετοχές ονομαστικής αξίας δύο ευρώ και δεκαοκτώ λεπτών (ευρώ 2,18) η κάθε μία.

Με την απόφαση 1064/21.12.2004 του Δ.Σ. κατόπιν αποφάσεως της Έκτακτης Γενικής Συνέλευσης των Μετόχων της εταιρείας της 03.01.2000 και της απόφασης της Τακτικής Γενικής Συνέλευσης των Μετόχων της εταιρείας της 27.06.2000 αυξήθηκε το μετοχικό κεφάλαιο της εταιρείας ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΠΕΤΡΕΛΑΙΑ Α.Ε. κατά το ποσό των 107.890,38 Ευρώ με καταβολή μετρητών από τους δικαιούχους του Προγράμματος παροχής δικαιώματος προαίρεσεως αγοράς μετοχών της εταιρείας, με την έκδοση 49.491 κοινών ονομαστικών μετοχών, ονομαστικής αξίας 2,18 Ευρώ η κάθε μία και τιμή διάθεσης 6,49 Ευρώ η κάθε μία. Έτσι, το μετοχικό κεφάλαιο της εταιρείας διαμορφώνεται σε εξακόσια εξήντα έξι εκατομμύρια δεκαεννιά χιλιάδες διακόσια εξήντα έξι ευρώ και πενήντα λεπτά (Eu-

ρώ 666.019.266,50) διαιρούμενο σε 305.513.425 κοινές μετοχές ονομαστικής αξίας 2,18 ευρώ η κάθε μία.

Σύμφωνα με τις αποφάσεις των τακτικών γενικών συνελεύσεων της 11 Ιουνίου 2002 και της 14 Απριλίου 2003 σε συνδυασμό με την απόφαση της Έκτακτης Γενικής Συνέλευσης της 3ης Ιανουαρίου 2000 όπως επίσης και σύμφωνα με την απόφαση του Διοικητικού Συμβουλίου της εταιρείας στην υπ' αριθμ. 1083/19.12.2005 συνεδρίασή του το μετοχικό κεφάλαιο της εταιρείας αυξήθηκε κατά 237.227,60 Ευρώ λόγω άσκησης δικαιώματος προαίρεσης αγοράς μετοχών (stock option plan) από τους δικαιούχους του προγράμματος κατά τις περιόδους ελέγχου ικανοποιήσεως των όρων του προγράμματος (2001-2002 και 2002-2003) ήτοι τον Πρόεδρο του Δ.Σ., τον Διευθύνοντα Σύμβουλο της Εταιρείας, τον Γενικό Τεχνικό Διευθυντή. Εκδόθηκαν συνολικά 108.820 νέες μετοχές ονομαστικής αξίας 2,8 Ευρώ εκάστη σε τιμή διάθεσης 9,68 Ευρώ κάθε μία για 17.560 μετοχές και 6,97 Ευρώ κάθε μία για 91.230 μετοχές. Η διαφορά από την ονομαστική αξία πιστώθηκε στο Αποθεματικό από την έκδοση μετοχών υπέρ το άρτιο. Μετά την ανωτέρω μεταβολή το μετοχικό κεφάλαιο της εταιρείας την 31.12.2005 διαμορφώθηκε σε 666.256.494,10 Ευρώ διαιρεμένο σε 305.622.245 κοινές μετοχές ονομαστικής αξίας 2,18 Ευρώ η κάθε μία.

Στον πίνακα που ακολουθεί παρουσιάζεται η εξέλιξη του μετοχικού κεφαλαίου της Εταιρείας:

## ΕΞΕΛΙΞΗ ΤΟΥ ΜΕΤΟΧΙΚΟΥ ΚΕΦΑΛΑΙΟΥ ΤΗΣ ΕΤΑΙΡΙΑΣ

Ημερομηνία Γενικής Συνέλευσης	Αριθμός ΦΕΚ	Αριθμός Μετοχών	Αύξηση με Μετρητά	Αύξηση με Κεφάλι/ση Υπεραξίας	Μετοχικό Κεφάλαιο μετά την αύξηση	Ονομαστική Αξία	Σύνολο Μετοχών
Από την ίδρυση της εταιρείας (ΔΕΠ Α.Ε.) μέχρι τις 31.12.1997 - τελευταία χρήση πριν την δημιουργία της ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΠΕΤΡΕΛΑΙΑ Α.Ε.- το μετοχικό κεφάλαιο αυξήθηκε διαδοχικά με καταβολή μετρητών και με κεφαλαιοποιήσεις υπεραξίας. Στις 31.12.1997 το μετοχικό κεφάλαιο ανερχόταν σε 224.760.000 δρχ. διηρημένο σε 44.952 μετοχές ονομαστικής αξίας 5.000.000 δρχ..							
29/12/1997	43Α/9.3.98	596	2.980.000.000		224.760.000.000	5.000.000	44.952
N.2593/1998							
<b>Μείωση Ονομαστικής Αξίας</b>		449.520.000			224.760.000.000	500	449.520.000
14/5/1998	385/16.6.98	125.756.346	62.878.173.000		287.638.173.000	500	572.276.346
14/5/1998	385/16.6.98	1.479.996	739.998.000		288.378.171.000	500	576.756.342
14/5/1998	385/16.6.98	2.000.000	1.000.000.000		289.378.171.000	500	578.756.342
14/5/1998	385/16.6.98	42.205.636	21.102.818.000		310.480.989.000	500	620.961.978
<b>Μεταβίβαση του 85% της ΔΕΠΑ στο Δημόσιο</b>							
25/5/1998	N. 2593/98	- 416.653.680	-208.326.840.000		102.154.149.000	500	204.308.298
<b>Αύξηση Μετοχικού Κεφαλαίου με Δημόσια Εγγραφή για εισαγωγή των μετοχών στο Χ.Α.</b>							
27/5/1998	3852/16.6.98	27.841.702	13.920.851.000		116.075.000.000	500	232.150.000
<b>Αύξηση Μετοχικού Κεφαλαίου με δικαίωμα προτίμησης υπέρ των παλαιών μετόχων.</b>							
3.1.2000	179/11.1.2000	29.018.750	14.509.375.000		130.584.375.000	500	261.168.750
<b>Αύξηση Μετοχικού Κεφαλαίου με κεφαλαιοποίηση αποθεματικών λόγω έκφρασης της ονομαστικής αξίας της μετοχής και του Μετοχικού Κεφαλαίου σε Ευρώ.</b>							
25.5.2001	6482/25.7.2001			235.704.796	130.820.079.796	500,9025	261.168.750
<b>Σε Ευρώ</b>					<b>383.918.062,50</b>	<b>1,47</b>	<b>261.168.750</b>
<b>Αύξηση μετοχικού κεφαλαίου με καταβολή μετρητών από δικαιούχους του προγράμματος προαίρεσης αγοράς μετ (stock option)</b>							
27/06/2000	170/9.1.2002	25.049	36.822,03		383.954.884,53	1,47	261.193.799
<b>Αύξηση ονομαστικής αξίας της μετοχής από 1,47 ευρώ σε 1,80 ευρώ λόγω κεφαλαιοποίησης αποθεματικών.</b>							
11.6.2002	6975/10.7.2002			86.193.953,67	470.148.838,20	1,8	261.193.799
<b>Μεταβολή της ονομαστικής αξίας των μετοχών λόγω συγχώνευσης της ΠΕΤΡΟΛΑ ΕΛΛΑΣ ΑΕΒΕ (1)</b>							
10163/30.09.03		44.270.135	195.762.537,92		665.911.376,12	2,18	305.463.934
<b>Stock Option 21.12.2004</b>		<b>49.491</b>	<b>107.890,38</b>		<b>666.019.266,50</b>	<b>2,18</b>	<b>305.513.425</b>
<b>Stock Option 19.12.2005</b>		<b>108.820</b>	<b>237.227,60</b>		<b>666.256.494,10</b>	<b>2,18</b>	<b>305.622.245</b>

(1) Το ποσό της αύξησης αναλύεται σε ποσό 192.783.425,00 Ευρώ το οποίο αφορά στο εισφερόμενο Μετοχικό Κεφάλαιο της ΠΕΤΡΟΛΑ ΕΛΛΑΣ Α.Ε.Β.Ε. και ποσό ύψους 2.979.112,92 Ευρώ το οποίο αφορά σε κεφαλαιοποίηση αποθεματικών για την στρουγγυλοποίηση της ονομαστικής αξίας της Μετοχής της ΕΛΠΕ σε 2,18 Ευρώ.

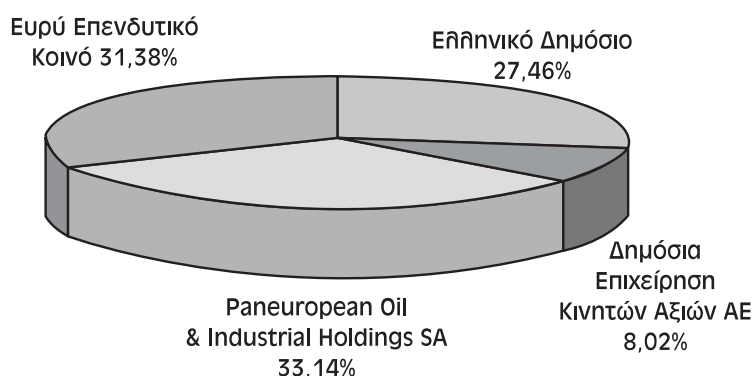


## 4.2 Σύθεση του Μετοχολογίου της ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΠΕΤΡΕΛΑΙΑ Α.Ε.

Η μετοχική σύθεση της Εταιρίας (μέτοχοι άνω του 2%) την 31.12.2005 είχε ως εξής:

ΜΕΤΟΧΙΚΗ ΣΥΝΘΕΣΗ (31.12.2005)			
Μέτοχος	Αριθμός Μετοχών	% Συμμετοχής	Δικαιώματα Ψήφου
Ελληνικό Δημόσιο	83.931.553	27,46	83.931.553
Δημόσια Επιχείρηση Κινητών Αξιών Α.Ε.	24.498.751	8,02	24.498.751
Panuropean Oil & Industrial Holdings S.A.	101.284.949	33,14	101.284.949
Ευρύ Επενδυτικό Κοινό	95.906.992	31,38	95.906.992
<b>Σύνολο</b>	<b>305.622.245</b>	<b>100,00</b>	<b>305.622.245</b>

Σημείωση: Οι 108.820 νέες μετοχές του προγράμματος «Stock Option» της 19.12.2005 πιστώθηκαν στις μερίδες των δικαιούχων στις 04.01.2006.



Ο συνολικός αριθμός των μετόχων την 31.12.2005 που κατείχαν ποσοστό κάτω του 2% ανήρχετο σε 143.203, από τους οποίους οι 327 είναι θεσμικοί επενδυτές.

Στις 31.12.2005 τα μέλη του Δ.Σ. της Εταιρίας κατείχαν συνολικά 15.820 μετοχές.

### Παροχή δικαιώματος υπό όρους αγοράς μετοχών της Εταιρίας (stock options)

Σύμφωνα με τον σχετικό Κανονισμό ο οποίος εγκρίθηκε αρχικά από την Έκτακτη Γενική Συνέλευση της 27.05.1998 και τροποποιήθηκε από την Έκτακτη Γενική Συνέλευση της 03.01.2000 έχουν παραχωρηθεί δικαιώματα υπό όρους για αγορά μετοχών της Εταιρίας σε ανώτατα Διευθυντικά στελέχη.

Το δικαίωμα αυτό παραχωρείται κατ' έτος από

την Ετήσια Τακτική Γενική Συνέλευση των Μετόχων και εξαρτάται από την απόδοση της Μετοχής της Εταιρίας σε σχέση με το δείκτη FTSE 20 του Χρηματιστηρίου Αθηνών κατά τα δύο πιο πρόσφατα έτη. Το δικαίωμα ισχύει για πέντε έτη από την αντίστοιχη ημερομηνία παραχώρησής του.

Ο αριθμός των Μετοχών που δύνανται να διατεθούν υπό το πρόγραμμα αυτό δεν μπορεί να υπερβεί το 5% του Μετοχικού Κεφαλαίου της Εταιρίας. Η τιμή άσκησης του δικαιώματος ισούται με την αναπροσαρμοσμένη μέση χρηματιστηριακή τιμή της Μετοχής της Εταιρίας τον Ιανουάριο του πρώτου έτους της παραπάνω διετούς περιόδου.

Εντός του έτους 2001 ορισμένοι από τους δικαιούχους του προγράμματος άσκησαν το δικαίωμά τους για αγορά 25.049 Μετοχών (ονομαστικής αξίας 1,47 Ευρώ εκάστη) με τιμή διά-

θσης 6,49 Ευρώ (2.212 Δρχ.) καταβάλλοντας στην Εταιρία μετρητά αξίας 162.607,15 Ευρώ. Το Δ.Σ. έχοντας την εξουσιοδότηση της Τακτικής Γενικής Συνέλευσης της 27.06.2000 αποφάσισε στις 03.12.2001 την αντίστοιχη αύξηση του Μετοχικού Κεφαλαίου της Εταιρίας.

Με την απόφαση 1064/21.12.2004 του Δ.Σ. κατόπιν αποφάσεως της Έκτακτης Γενικής Συνέλευσης των Μετόχων της εταιρίας της 03.01.2000 και της απόφασης της Τακτικής Γενικής Συνέλευσης των Μετόχων της εταιρίας της 27.06.2000 αυξήθηκε το μετοχικό κεφάλαιο της εταιρείας ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΠΕΤΡΕΛΑΙΑ Α.Ε. κατά το ποσό των 107.890,38 Ευρώ με καταβολή μετρητών από τους δικαιούχους του Προγράμματος παροχής δικαιώματος προαίρεσεως αγοράς μετοχών της εταιρίας, με την έκδοση 49.491 κοινών ονομαστικών μετοχών, ονομαστικής αξίας 2,18 Ευρώ η κάθε μία και τιμή διάθεσης 6,49 Ευρώ η κάθε μία. Η υπέρ το άρτιον διαφορά, πιστώθηκε στο λογαριασμό από την έκδοση μετοχών υπέρ το άρτιον.

Σύμφωνα με τις αποφάσεις των τακτικών γενικών συνελεύσεων της 11 Ιουνίου 2002 και της 14 Απριλίου 2003 σε συνδυασμό με την απόφαση της Έκτακτης Γενικής Συνέλευσης της 3ης Ιανουαρίου 2000 όπως επίσης και σύμφωνα με την απόφαση του Διοικητικού Συμβουλίου της εταιρείας στην υπ' αριθμ. 1083/19.12.2005 συνεδρίασή του το μετοχικό κεφάλαιο της εταιρείας αυξήθηκε κατά 237.227,60 Ευρώ λόγω άσκησης δικαιώματος προαίρεσης αγοράς μετοχών (stock option plan) από τους δικαιούχους του προγράμματος κατά τις περιόδους ελέγχου ικανοποίησης των όρων του προγράμματος (2001-2002 και 2002-2003) ήτοι τον Πρόεδρο του Δ.Σ., τον Διευθύνοντα Σύμβουλο της Εταιρείας, τον Γενικό Τεχνικό Διευθυντή. Εκδόθηκαν συνολικά 108.820 νέες μετοχές ονομαστικής αξίας 2,8 Ευρώ εκάστη σε τιμή διάθεσης 9,68 Ευρώ κάθε μία για 17.560 μετοχές και 6,97 Ευρώ κάθε μία για 91.230 μετοχές. Η διαφορά από την ονομαστική αξία πιστώθηκε στο Αποθεματικό από την έκδοση μετοχών υπέρ το άρτιο. Μετά την ανωτέρω μεταβολή το μετοχικό κεφάλαιο της εταιρείας την 31.12.2005 διαμορφώθηκε σε 666.256.494,10 Ευρώ διαιρεμένο σε 305.622.245 κοινές μετοχές ονομαστικής αξίας 2,18 Ευρώ η κάθε μία.

## **Μεταβολές στην Μετοχική Σύμβαση της Εταιρίας**

Κατά την τελευταία τριετία σημειώθηκαν οι εξής σημαντικές μεταβολές στη μετοχική σύμβαση της εταιρίας:

- Στο πλαίσιο της ιδιωτικοποίησης της εταιρίας ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΠΕΤΡΕΛΑΙΑ Α.Ε., καταρτίσθηκε συμφωνία σύμφωνα με τις διατάξεις των νόμων 2000/1991 και 3049/2002, μεταξύ του Ελληνικού Δημοσίου ως κύριος μέτοχος της εταιρίας ΕΛΠΕ και τον κύριο μέτοχο της ΠΕΤΡΟΛΑ ΕΛΛΑΣ Α.Ε.Β.Ε., Paneuropean Oil and Industrial Holdings S.A., που αφορά στην πώληση ποσοστού 16,65% περίπου των μετοχών της ΕΛΠΕ. Ως εκ τούτου, στις 04.06.2003 διενεργήθηκε η χρηματιστηριακή, μέσω προσυμφωνημένης συναλλαγής με συμπληρωστική εγγραφή, μεταβίβαση 43.500.000 Μετοχών (ποσοστό 16,65%) της ΕΛΠΕ κυριότητας Ελληνικού Δημοσίου στην εταιρία Paneuropean Oil and Industrial Holdings S.A.
- Την 18.08.2004 η εταιρία Paneuropean Oil and Industrial Holdings αγόρασε από την Hellenic Finance No 3 SCA 25.079.700 μετοχές και έτσι από την ανωτέρω ημερομηνία η εταιρία Paneuropean Oil and Industrial Holdings S.A. κατέχει 101.284.949 μετοχές που αντιστοιχούν σε 33,14% του μετοχικού κεφαλαίου.
- Στις 15.03.2006 η εταιρία Paneuropean Oil and Industrial Holding SA απέκτησε χρηματιστηριακά 3.606.730 μετοχές της ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΠΕΤΡΕΛΑΙΑ Α.Ε. Κατόπιν των ανωτέρω, η συμμετοχή της Paneuropean Oil and Industrial Holding SA ανήλθε σε 34,3207% (104.891.679 μετοχές).

## **4.3 Πορεία μετοχής της ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΠΕΤΡΕΛΑΙΑ**

Το 2005 συνεχίστηκε το θετικό κλίμα που επικράτησε στο χρηματιστήριο κατά το 2004. Ο Γενικός Δείκτης του Χρηματιστηρίου Αθηνών (ΧΑ) στις 31 Δεκεμβρίου 2005 ανήλθε στις 3663,9 μονάδες παρουσιάζοντας αύξηση 31,5% σε σχέση με τις 31 Δεκεμβρίου 2004.

Ανοδικά εξελίχθηκε επίσης και η τιμή της μετοχής της Εταιρίας καθώς στο τέλος του 2005 η μετοχή έκλεισε στα 11,88 Ευρώ παρουσιάζοντας αύξηση 48,5% σε σχέση με τις 31 Δεκεμβρίου 2004.

Ο μέσος ετήσιος όγκος συναλλαγών αυξήθηκε κατά 61,8% ξεπερνώντας τις 246 χιλιάδες τεμάχια ημερησίως, ενώ αντίστοιχα η μέση ημερήσια αξία συναλλαγών αυξήθηκε κατά 127% φθάνοντας τις 2,553 χιλιάδες Ευρώ.

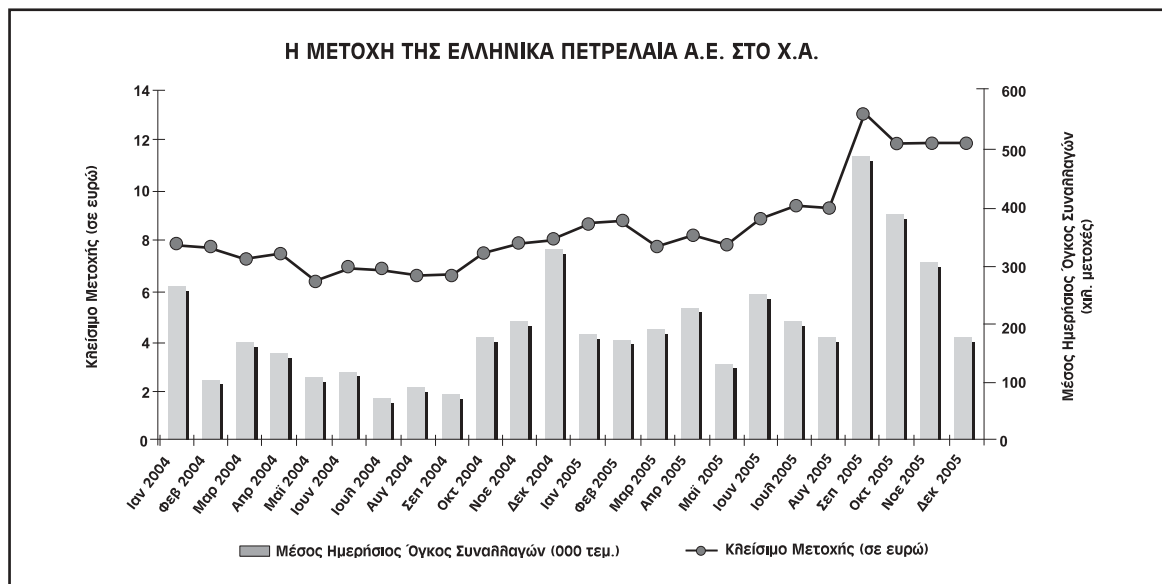
Κατά τη διάρκεια του 2005 η μέγιστη τιμή της μετοχής ήταν 13,58 Ευρώ στις 3-10-2005 και η ελάχιστη τιμή 7,72 Ευρώ στις 31-3-2005. Η μέση τιμή του έτους διαμορφώθηκε στα 9,69 Ευρώ.

Ο πίνακας που ακολουθεί παρουσιάζει τις τιμές κλεισίματος της μετοχής της Εταιρίας στο τέλος κάθε μήνα και το μηνιαίο μέσο όγκο συναλλαγών σε μετοχές της Εταιρίας για τα έτη 2005 και 2004.

	Τιμή Κλεισίματος Τέλος Μηνός (Ευρώ)		Μέσος Όγκος Συναλλαγών Μηνός (Τεμάχια)	
	2005	2004	2005	2005
Ιανουάριος	8,64	7,80	176,231	255,035
Φεβρουάριος	8,74	7,68	170,840	100,918
Μάρτιος	7,72	7,24	187,260	164,728
Απρίλιος	8,16	7,44	222,336	144,468
Μάιος	7,82	6,26	127,044	106,381
Ιούνιος	8,84	6,86	246,909	115,907
Ιούλιος	9,36	6,84	203,817	66,216
Αύγουστος	9,28	6,62	173,129	88,920
Σεπτέμβριος	12,98	6,66	483,911	78,003
Οκτώβριος	11,80	7,50	382,981	174,185
Νοέμβριος	11,86	7,88	302,457	203,165
Δεκέμβριος	11,88	8,00	176,669	323,955

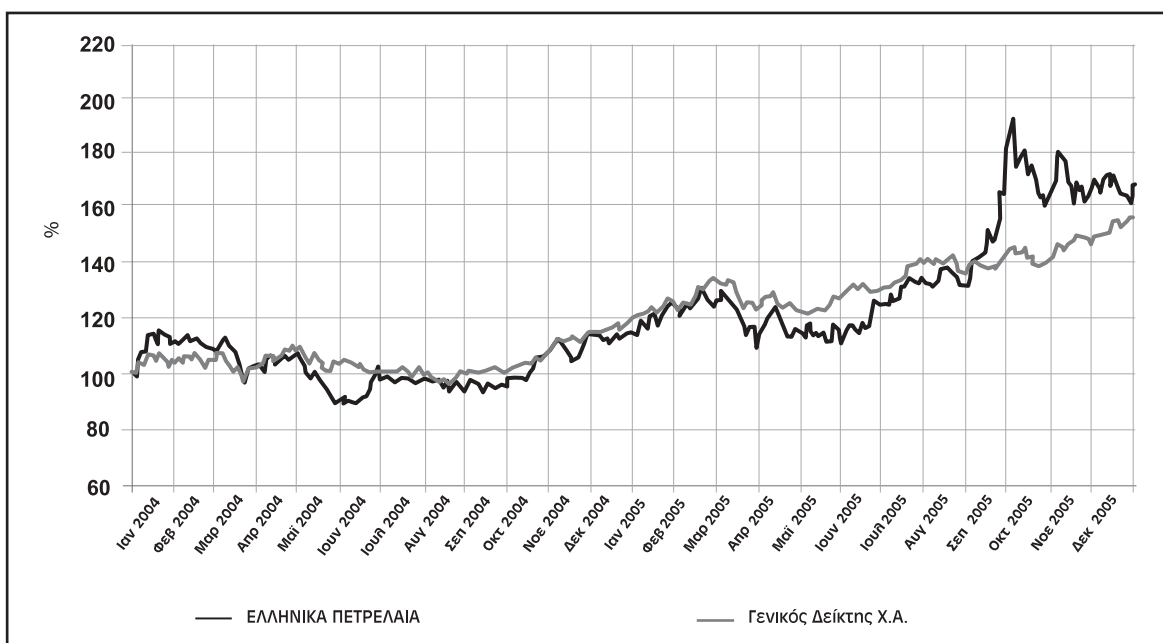
## Διάγραμμα πορείας μετοχής της ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΠΕΤΡΕΛΑΙΑ

Το Σχεδιάγραμμα που ακολουθεί παρουσιάζει τις τιμές κλεισίματος στο τέλος κάθε μήνα και το μηνιαίο μέσο όγκο συναλλαγών σε μετοχές της Εταιρίας για το έτος 2005 σε σχέση με το 2004:



## Συγκριτική απόδοση μετοχής ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΠΕΤΡΕΛΑΙΑ και Γενικού Δείκτη Χ.Α.

Το ακόλουθο διάγραμμα παρουσιάζει τις αποδόσεις της μετοχής ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΠΕΤΡΕΛΑΙΑ Α.Ε. και του Γενικού Δείκτη Χ.Α. σε σχέση με την περίοδο Ιανουαρίου 2004 – Δεκεμβρίου 2005.



### 4.4 Μερισματική Απόδοση Μετοχής

	Πληρωτέο Μέρισμα	Μετοχές Αποκοπής Μερίσματος	Μέρισμα ανά Μετοχή	Μέσος Όρος Κεφαλ/σης	Αναпр. Μέση Τιμή Μετοχής	Μέσος Όρος Ιδίων Κεφαλαίων	Μέση Μερισματική Απόδοση	Κεφαλ/ση προς Ιδια Κεφάλαια
	(Εκατ. Ευρώ)	(Τεμάχια)	(Ευρώ)	(Εκατ. Ευρώ)	(Ευρώ)	(Εκατ. Ευρώ)	(%)	Λογιστική Αξία
2005	131	305.622.245	0,43	3.004	9,83	2.103	4,37%	1,43
2004	79	305.513.425	0,26	2.209	7,23	1.869	3,60%	1,18
2003	61	305.463.934	0,20	1.851	6,06	1.663	3,30%	1,11
2002	39	261.193.799	0,15	1.870	6,12	1.428	2,10%	1,31
2001	31	261.193.799	0,12	2.418	7,92	1.363	1,30%	1,77
2000	54	261.168.750	0,21	3.638	11,91	1.133	1,47%	3,21
1999	42	261.168.750	0,16	3.095	10,13	898	1,36%	3,45
Σημ.	(1)	(2)	(3)	(4)		(5)	(6)	(7)

- (1) Συνολικό μέρισμα χρήσης προς καταβολή στους μετόχους της Ελληνικά Πετρέλαια Α.Ε.
- (2) Αριθμός μετοχών που δικαιούνται το μέρισμα της αντίστοιχης χρήσης (ημ/μία αποκοπής). Για το 2005 ο αριθμός μετοχών που δικαιούνται το ενδιάμεσο μέρισμα των 0,15 Ευρώ ήταν 305.313.425 και το τελικό μέρισμα των 0,28 Ευρώ 305.622.245
- (3) Υπολογίστηκε με βάση τον αριθμό μετοχών αποκοπής μερίσματος
- (4) Αριθμός μετοχών τέλους έτους αναπροσαρμοσμένο μέσω όρο κλεισίματος μετοχής έτους
- (5) Μέσος όρος ιδίων κεφαλαίων αρχής και τέλους χρήσης με βάση τον Ενοποιημένο Ισολογισμό (λογιστική αξία)
- (6) Υπολογίστηκε ως: Συνολικό Πληρωτέο Μέρισμα / Μέση Κεφαλαιοποίηση έτους.
- (7) Υπολογίστηκε ως: Μέση Κεφαλαιοποίηση έτους / Μέσο Όρο (ενοποιημένων) Ιδίων Κεφαλαίων

Με βάση την τιμή της 31.12.2005 η μερισματική απόδοση της μετοχής ήταν 3,6%



## **5. Διοίκηση – Διεύθυνση της Εταιρίας**

## 5.1 Διοίκηση της Εταιρίας

Το Διοικητικό Συμβούλιο (Δ.Σ.) είναι το ανώτατο διοικητικό όργανο της Εταιρίας και κατά κύριο λόγο διαμορφώνει τη στρατηγική και την πολιτική ανάπτυξης της Εταιρίας, εποπτεύει και ελέγχει τη διαχείριση της περιουσίας της. Με απόφαση της Εκτακτης Γενικής Συνέλευσης των μετόχων της εταιρίας της 18.9.2003 αποφασίστηκε η τροποποίηση του άρθρου 20 του καταστατικού της εταιρίας σχετικά με τη σύνθεση του Δ.Σ. της εταιρίας. Το Διοικητικό Συμβούλιο αποτελείται από δεκατρία (13) μέλη και η θητεία του είναι πενταετής.

Σε κάθε περίπτωση η θητεία του Διοικητικού Συμβουλίου μπορεί να παραταθεί μέχρι την εκλογή του νέου Διοικητικού Συμβουλίου από την αμέσως επόμενη τακτική Γενική Συνέλευση, πάντως όχι περισσότερο από έξι (6) μήνες μετά την λήξη της θητείας του.

### • Το Δ.Σ. αποτελείται από:

- Επτά (7) μέλη που διορίζονται από το Δημόσιο σύμφωνα με τις παραγράφους 3 και 8 του άρθρου 20 του καταστατικού της εταιρίας.
- Δύο (2) μέλη που διορίζονται από τη μέτοχο εταιρία με την επωνυμία «Panneuropan Oil and Industrial Holdings SA» ή από τις συνδεδεμένες με αυτήν επιχειρήσεις κατά την έννοια του άρθρου 42ε' του κ.ν. 2190/1920 υπό την προϋπόθεση ότι η Panneuropan Oil and Industrial Holdings SA η και συνδεδεμένες με αυτή επιχειρήσεις κατέχουν τουλάχιστον ποσοστό 16,654% του συνόλου των μετά ψήφου μετόχων της εταιρίας. Εξαιρετικά ο πρώτος μετά την έγκριση της τροποποίησης της παραγράφου αυτής διορισμός των δύο (2) μελών του Διοικητικού Συμβουλίου από τη μέτοχο εταιρεία με την επωνυμία "Panneuropan Oil and Industrial Holdings S.A." ή από τις συνδεδεμένες με αυτήν επιχειρήσεις κατά την έννοια του άρθρου 42ε' του κ.ν. 2190/1920, θα γίνει με έγγραφη δήλωση της ως άνω μετόχου προς την Εταιρία. Η θητεία των μελών αυτών διαρκεί μέ-

χρι τη λήξη της θητείας των υπολοίπων μελών του Διοικητικού Συμβουλίου κατά το χρόνο του ανωτέρω διορισμού τους.

- Δύο (2) μέλη εκπροσώπους των εργαζομένων στην Εταιρία που θα εκλέγονται με άμεση και καθολική ψηφοφορία και με το σύστημα απλής αναλογικής. Οι εκπρόσωποι αυτοί εκλέγονται μέσα σε προθεσμία δύο (2) μηνών αφότου ειδοποιηθεί η πλειόν αντιπροσωπευτική πρωτοβάθμια συνδικαλιστική οργάνωση των εργαζομένων. Οι αρχαιρείες για την εκλογή των εκπροσώπων των εργαζομένων στο Διοικητικό Συμβούλιο διεξάγονται από Εφορευτική Επιτροπή που ορίζεται από την πλειόν αντιπροσωπευτική πρωτοβάθμια συνδικαλιστική οργάνωση της Εταιρίας και στην οποία συμμετέχουν ένας τουλάχιστον εκπρόσωπος από τις υπόλοιπες συνδικαλιστικές οργανώσεις της εταιρίας. Η διαδικασία των αρχαιρειών, ο καθορισμός των τοπικών Εφορευτικών Επιτροπών, ο χρόνος και οι λεπτομέρειες της ψηφοφορίας και η εξαγωγή και ανακοίνωση των αποτελεσμάτων αποτελούν έργο της Επιτροπής αυτής που προεδρεύεται από δικαστικό αντιπρόσωπο σύμφωνα με τη διάταξη του άρθρου 1 του ν. 1264/1982.
- Δύο (2) εκπροσώπους των μετόχων της μειοψηφίας, που θα διορίζονται από την Ειδική Γενική Συνέλευση των υπολοίπων μετόχων της μειοψηφίας, σύμφωνα με το άρθρο 21 του Καταστατικού.

Το Δ.Σ. εκλέγει μεταξύ των μελών του τον Πρόεδρο και το Διευθύνοντα Σύμβουλο, ιδιότητες οι οποίες δύναται να συμπίπτουν στο ίδιο πρόσωπο, και μετά από πρόταση του Διευθύνοντος Συμβούλου ορίζει τους Γενικούς Διευθυντές και τους Διευθυντές Ι της Εταιρίας.

Ο Διευθύνων Σύμβουλος προϊστάται όλων των υπηρεσιών της Εταιρίας, διευθύνει το έργο τους, λαμβάνει τις αναγκαίες αποφάσεις μέσα στα πλαίσια των διατάξεων που διέπουν τη λειτουργία της Εταιρίας και υποβάλλει στο Δ.Σ. τις προτάσεις και εισηγήσεις που απαιτούνται για

την υλοποίηση των σκοπών της Εταιρίας. Το Διοικητικό Συμβούλιο μπορεί να αναθέτει την ενάσκηση μέρους των εξουσιών ή αρμοδιοτήτων του, εκτός από αυτές που απαιτούν συλλογική ενέργεια καθώς και τη διαχείριση, διοίκηση ή διεύθυνση των υποθέσεων ή την εκπροσώπηση της Εταιρίας στον Πρόεδρο, στον Διευθύνοντα Σύμβουλο, σε ένα ή περισσότερα μέλη του, στους Διευθυντές ή σε υπαλλήλους της Εταιρίας.

Η Γενική Συνέλευση βρίσκεται σε απαρτία και συνεδριάζει έγκυρα επί των θεμάτων της ημερήσιας διάταξης όταν παρίστανται ή αντιπροσωπεύονται σε αυτήν μέτοχοι που εκπροσωπούν το ένα πέμπτο (1/5) του μετοχικού κεφαλαίου. Εάν δεν συντελεσθεί τέτοια απαρτία η Γενική Συνέλευση συνέρχεται πάλι μέσα σε είκοσι (20) ημέρες από τη χρονολογία της συνεδρίασης που ματαιώθηκε, προσκαλούμενη πριν από δέκα (10) τουλάχιστον ημέρες, βρίσκεται δε κατά την επαναληπτική αυτή συνεδρίαση σε απαρτία και συνεδριάζει έγκυρα επί των θεμάτων της αρχικής ημερήσιας διάταξης οποιοδήποτε και να είναι το εκπροσωπούμενο σε αυτή τμήμα του μετοχικού κεφαλαίου που έχει καταβληθεί. Οι αποφάσεις της Γενικής Συνέλευσης λαμβάνονται με απόλυτη πλειοψηφία των ψήφων που εκπροσωπούνται σε αυτή.

Κατά την διάρκεια του 2005, έγιναν οι ακόλουθες αλλαγές στη σύνθεση του Διοικητικού Συμβουλίου του οποίου η θητεία λήγει την 14.4.2008:

Στις 11.11.2005 η κα Ελένη Σαργιάνου Μη Εκτελεστικό Μέλος του Διοικητικού Συμβουλίου παραιτήθηκε και τη θέση της στο Διοικητικό Συμβούλιο ανέλαβε ο κ. Βασίλης Μπαγιώκος.

Σύντομα Βιογραφικά των Μελών του Διοικητικού Συμβουλίου παρατίθενται κατωτέρω:

**Ευθύμιος Ν. Χριστοδούλου, Πρόεδρος.** Γεννήθηκε στη Λάρισα στις 2/12/1932. Αποφοίτησε το 1951 από το Κολλέγιο Αθηνών, το 1953 από το Hamilton College (B.A. in Economics) και το 1955 από το Columbia University (M.A. in

Economics). Εργάστηκε στο National Bureau of Economic Research και ήταν Lecturer στο N.Y. University. Εργάστηκε ως οικονομικός εμπειρογνώμων της Εθνικής Τραπέζης της Ελλάδος το 1959 και ως προϊστάμενος της Υπηρεσίας Αναπτυξέως Βιομηχανικών της Ε.Τ.Ε. το 1961. Το 1965 γίνεται Διευθυντής και αργότερα Γενικός Διευθυντής της Ε.Τ.Ε.Β.Α. Διετέλεσε Πρόεδρος του Δ.Σ. της Ολυμπιακής Αεροπορίας από το 1977 έως το 1979, και Διοικητής της Εθνικής Τραπέζης της Ελλάδος και Πρόεδρος της Ενώσεως Ελληνικών Τραπεζών από το 1979-1981. Αργότερα εκλέγεται μέλος του Ευρωπαϊκού Κοινοβουλίου (1984 -1990) και είναι ο Γενικός Εισηγητής του Προυπολογισμού 1986-1987 των Ευρωπαϊκών Κοινοτήτων και επικεφαλής των Ευρωβουλευτών της Ν.Δ. Τον Απρίλιο του 1990 γίνεται αναπληρωτής Υπουργός Εξωτερικών και από τον Οκτώβριο αναπληρωτής και εν συνεχεία Υπουργός Εθνικής Οικονομίας. Το 1992 εκλέγεται Διοικητής της Τραπέζης της Ελλάδος, απ' όπου και παραιτείται το Νοέμβριο του 1993. Το 1994 -1999 εξελέγη εκ νέου μέλος του Ευρωπαϊκού Κοινοβουλίου και τίθεται και πάλι επικεφαλής της ομάδας Ευρωβουλευτών της Ν.Δ. Από τον Απρίλιο του 2004 είναι Πρόεδρος Δ.Σ. και Διευθύνων Σύμβουλος και από τον Ιούλιο του ιδίου έτους Πρόεδρος Δ.Σ. της Ελληνικά Πετρέλαια Α.Ε. Ήταν Governor για την Ελλάδα στη Διεθνή Τράπεζα και στο Δ.Ν.Τ. και κατά καιρούς διετέλεσε Πρόεδρος ή μέλος Δ.Σ. βιομηχανικών, τραπεζικών και ασφαλιστικών εταιριών στην Ελλάδα και το εξωτερικό, καθώς και πολλών κοινοφελών ιδρυμάτων.

**Πάνος Καβουλάκος: Διευθύνων Σύμβουλος.** Γεννήθηκε στην Αθήνα το 1957. Είναι παντρεμένος με τρία παιδιά. Μηχανολόγος, απόφοιτος του Massachusetts Institute of Technology (B.Sc. και M.Sc. σε Πυρηνική Μηχανική) με μεταπτυχιακές σπουδές (M.B.A.) στο Sloan School of Management (M.I.T.) και Διδακτορικό Δίπλωμα στα Ενεργειακά Οικονομικά από το ίδιο Πανεπιστήμιο. Προέρχεται από την Charles River Associates, Λονδίνου, όπου διετέλεσε Αντιπρόεδρος (Partner), υπεύθυνος για τον Τομέα Πετρελαίου και Φυσικού Αερίου στην Ευρώπη. Από το 1997 και έως και το 2003 εργάστηκε ως

Αντιπρόεδρος (Partner), υπεύθυνος για τον Τομέα Ενέργειας, στο διεθνή οίκο Συμβούλων Booz Allen Hamilton Inc. με έδρα το Παρίσι. Κατά τη διάρκεια αυτής της περιόδου διετέλεσε Managing Partner του τοπικού γραφείου της εταιρίας αφού προηγουμένως (1994 -1997) είχε διατελέσει Διευθυντής του Τομέα Ενέργειας και Χημικών της εταιρίας στη Νέα Υόρκη και στην Ουάσιγκτον. Κατά την περίοδο 1992 - 1994 ανέλαβε καθήκοντα Γενικού Διευθυντή Επιχειρησιακής Ανάπτυξης και Προγραμματισμού στην GE Industrial & Power Systems, Schenectady στη Νέα Υόρκη, ενώ από το 1985 και έως το 1992 εργάστηκε με το διεθνή οίκο Συμβούλων McKinsey & Company σε διάφορες επιτελικές θέσεις στην Ουάσιγκτον και το Παρίσι. Από τις 2 Ιουλίου 2004 ανέλαβε καθήκοντα Διευθύνοντος Συμβούλου της ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΠΕΤΡΕΛΑΙΑ Α.Ε.

**Μιχαήλ Α. Μυριάνθης: Εκτελεστικό μέλος του Διοικητικού Συμβουλίου.** Φυσικός, Πανεπιστήμιο Αθηνών, Μηχανικός-Γεωλόγος, Ph.D, (Durham, UK). Επιμόρφωση: Oil Exploration, Management (Αθήνα, Λονδίνο, ΗΠΑ). Μέλος Δ.Σ: ΗΣΑΠ ΑΕ (1979-80), ΔΕΠ-ΕΚΥ ΑΕ (1992-93), ΟΚΤΑ AD Refinery, Skopje (1999- σήμερα), ELPET-BALKANIKI SA (2004-), ΕΛΕΠ ΑΕ (2004-), Επιστημονικών εταιριών: Ελληνικός Σύνδεσμος Οικονομολόγων Ενέργειας (1995- σήμερα), Μ.Κ.Ο: ΕΛΛΗΝΙΚΕΣ ΘΕΣΕΙΣ (1994- 2000), Ειδικός Σύμβουλος ΕΛΙΑΜΕΠ (2003-σήμερα). Σύμβουλος ΟΚΕ/ΕΟΚ σε θέματα upstream (1983-84), Εκπρόσωπος ΥΠΑΝ στην ΕΟΚ (1991-93 και στην Ελληνική Προεδρία, 2003), Γραμματέας Επιτροπής Αποκρατικοποίησης Διυλιστηρίων ΥΒΕΤ (1992-93), Διευθυντικό στέλεχος: ΔΕΠ ΑΕ, ΔΕΠ-ΕΚΥ ΑΕ & ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΠΕΤΡΕΛΑΙΑ ΑΕ (1976-σήμερα): Συντονιστής θαλασσίων γεωφυσικών ερευνών (1976-86), Χειριστής φακέλου υφαλοκρηπίδας (1976-91), Exploration Project Manager (1985-87), Διευθυντής Διεθνών Σχέσεων (1985-91), Διευθυντής Διοικητικών Υπηρεσιών (1990-93), Διευθυντής «παρά τη Διοίκηση» (1993-2004).

**Δημήτριος-Γεώργιος Ν. Ματθαίου: Εκτελεστικό Μέλος του Διοικητικού Συμβουλίου.** Γεννήθηκε το 1949 στο Κάιρο της Αιγύπτου. Απόφοιτος

της Σχολής Χημικών Μηχανικών του Εθνικού Μετσόβιου Πολυτεχνείου με ειδικότητα Μηχανικού Μεταλλείων και Μεταλλουργών. Γνωρίζει Αγγλικά και Αραβικά. Το 1973 ξεκίνησε τη θητεία του στην ΕΔΟΚ- ΕΤΕΡ σε έργα γεωτρήσεων. Στη συνέχεια εργάστηκε στην Εθνική Υπηρεσία Πετρελαιοειδών Ελλάδος (Ε.Υ.Π.Ε.), η οποία ενσωματώθηκε στο Υπουργείο Βιομηχανίας και Ενέργειας και Τεχνολογίας (σήμερα Υπουργείο Ανάπτυξης). Στο Υ.Β.Ε.Τ. εργάστηκε σε όλες τις πετρελαιοειδικές Διευθύνσεις έως το 1986. Από το 1986 μέχρι το 2002 υπηρέτησε στη Δημόσια Επιχείρηση Πετρελαιοειδών Α.Ε., η οποία το 1998 μετονομάστηκε σε ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΠΕΤΡΕΛΑΙΑ Α.Ε. (ΕΛ.Π.Ε.). Διετέλεσε Διευθυντής Προγραμματισμού (1986-1990), Γενικός Τεχν/κός Διευθυντής, Μέλος Δ.Σ. και Ειδικός Σύμβουλος/Εμπειρογνώμων για θέματα Ενέργειας και Πετρελαιοειδών (1990-1993), από το 1994-1998 Διευθυντής «παρά τη Διοίκηση». Μετά τη μετονομασία της ΔΕΠ Α.Ε. σε ΕΛ.Π.Ε. Α.Ε. το 1998 και έως το 2002 παρέμεινε στη θέση του Διευθυντή «παρά τη Διοίκηση». Από τον Ιούνιο του 2004 είναι και Διευθύνων Σύμβουλος της ΕΚΟ ΦΥΣΙΚΟ ΑΕΡΙΟ Α.Ε. Συμμετέχει σε διαπραγματεύσεις για Συμφωνίες/Συμβάσεις αγοράς και πώλησης πετρελαιοειδών μεταβαίνοντας σε όλες τις πετρελαιοπαραγωγές χώρες ως εκπρόσωπος Υπουργείων, της ΔΕΠ και των ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΠΕΤΡΕΛΑΙΑ, καθώς και διάφορων Ελληνικών Κρατικών Οργανισμών. Διετέλεσε εμπειρογνώμων και εκπρόσωπος σε πολλούς Ελληνικούς Οργανισμούς (ΚΕΠΕ, ΚΑΠΕ, ΔΕΠΑ, ΔΕΗ κ.λ.π.) καθώς και σε Ευρωπαϊκούς Διεθνείς Ενεργειακούς Οργανισμούς (ΟΟΣΑ, ΙΕΑ, Ευρωπαϊκή Ένωση). Συμμετέχει στην υλοποίηση των διαπραγματεύσεων για τις τιμές των πετρελαιοειδών και στην απελευθέρωση της πετρελαιοειδικής αγοράς πετρελαιοειδών και των συναφών σε αυτά θεμάτων καθώς και στον σχεδιασμό και κατάρτιση των σχετικών με αυτή Νόμων. Έχει συντάξει διάφορες οικονομοτεχνικές μελέτες που αφορούν τη αγορά και εμπορία των πετρελαιοειδών. Έχει συμμετάσχει σε πληθώρα Συνεδριών και Σεμιναρίων στην Ελλάδα και το Εξωτερικό για θέματα εφοδιασμού Πετρελαιοειδών, λειτουργίας Διυλιστηρίων, Στρατηγικές Ανάπτυξης, Διοίκησης Επιχειρήσεων και Επιχειρησιακή



Ανάλυση καθώς και Επενδυτικών Προγραμμάτων. Είναι από το 1973 Μέλος του Τεχνικού Επιμελητηρίου Ελλάδος και του Πανελληνίου Συλλόγου Διπλωματούχων Μηχανικών Μεταλλείων- Μεταλλουργών.

**Παναγιώτης Παυλιόπουλος: Μη Εκτελεστικό Μέλος του Διοικητικού Συμβουλίου.** Διδάκτωρ Οικονομικών του Πανεπιστημίου του Manchester. Καθηγητής Πολιτικής Οικονομίας στη Νομική Σχολή του Πανεπιστημίου Αθηνών την περίοδο 1970-1987, Ερευνητής του Κέντρου Προγραμματισμού και Οικονομικών Ερευνών (ΚΕΠΕ) την περίοδο 1965-1970 και διευθυντής του ΚΕΠΕ από το 1970 μέχρι τον Απρίλιο του 1974. Διετέλεσε Διευθυντής του Ιδρύματος Οικονομικών και Βιομηχανικών Ερευνών (ΙΟΒΕ) κατά την περίοδο 1985-1990 και Γενικός Γραμματέας του Υπουργείου Εθνικής Οικονομίας από τον Σεπτέμβριο του 1990 μέχρι τον Φεβρουάριο του 1992. Κατά το χρονικό διάστημα από τον Φεβρουάριο 1992 μέχρι τον Δεκέμβριο του 1993 διετέλεσε Υποδιευθυντής της Τράπεζας της Ελλάδος ενώ από τον Αύγουστο του 1996 μέχρι σήμερα είναι Διευθυντής του Ινστιτούτου Ερευνών και Προβλέψεων (ΙΤΕΠ). Είναι συγγραφέας πολλών οικονομικών μονογραφιών, επιστημονικών άρθρων και πανεπιστημιακών συγγραμμάτων.

**Ιωάννης Τσουκαλίδης: Μη Εκτελεστικό Μέλος του Διοικητικού Συμβουλίου.** Ο καθηγητής κ. Ι. Α. Τσουκαλίδης γεννήθηκε στη Θεσσαλονίκη το 1941. Σπούδασε Φυσική στο Πανεπιστήμιο Θεσσαλονίκης, στο Τμήμα Φυσικής από το οποίο έλαβε το διδακτορικό του δίπλωμα στο αντικείμενο Φυσικής Στερεάς Κατάστασης (Υλικών Υψηλής Τεχνολογίας). Μετα-διδακτορικές σπουδές πραγματοποίησε στην Αγγλία (Πανεπιστήμιο Liverpool), στη Γερμανία (Πολυτεχνείο Braunschweig), στη Γαλλία (Grenoble), στις ΗΠΑ (MIT – Βοστώνη). Εντεταλμένος υφηνγητής του ΦΜΣ του ΑΠΘ (1980), καθηγητής του Τμήματος Φυσικής (1986-1996) στο γνωστικό αντικείμενο Φυσική Στερεάς Καταστάσεως (Υλικά Υψηλής Τεχνολογίας). Δημοσίευσε περισσότερες από εκατό εργασίες σε έγκριτα διεθνή περιοδικά, καθώς και μονογραφίες και διδακτικά συγγράμματα στο επιστημονικό του πεδίο.

Έδωσε πλήθος προσκεκλημένων διαλέξεων στην Ελλάδα και το εξωτερικό, και επισκέφθηκε πολλά ξένα Πανεπιστήμια στο πλαίσιο συνεργασιών ή ως επισκέπτης στην Ευρώπη και στην Αμερική (Αγγλία, Γαλλία, Γερμανία, ΗΠΑ, Ιαπωνία). Είναι μέλος διεθνών και ελληνικών επιστημονικών ενώσεων και εταιρειών και κριτής σε διεθνή περιοδικά. Επέβησε μεγάλο αριθμό διδακτορικών διατριβών. Διετέλεσε Μέλος εισηγητικών επιτροπών εκλογής καθηγητών στην Ελλάδα και το εξωτερικό, Πρόεδρος του Τμήματος Φυσικής του ΑΠΘ (1984-1989) και του Τμήματος Πληροφορικής (1970-1997). Από το 1996 μετεκλήθη στο Τμήμα Πληροφορικής της ΣΘΕ στο Γνωστικό Πεδίο Τεχνολογία Υλικών Πληροφορικής. Διετέλεσε επίσης Μέλος του Επιστημονικού Συμβουλίου ΕΚΕΦΕ Δημόκριτος (1990-1993), του Ινστιτούτου Πληροφορικής και Τηλεπικοινωνιών (1998-1999) και του Εθνικού Ιδρύματος Ερευνών (1996-2000). Διετέλεσε Πρόεδρος της Επιτροπής Δικτύου και Η/Υ του ΑΠΘ (1989-1994). Αντιπρόεδρος της Επιτροπής Ερευνών του ΑΠΘ (1998-), Πρόεδρος της Επιτροπής Διεθνών και Δημοσίων Σχέσεων του ΑΠΘ (1997-1998), Πρόεδρος της Επιτροπής Δεοντολογίας του ΑΠΘ (1995-), Αναπληρωτής Πρόεδρος της Επιτροπής Ευρωπαϊκών Προγραμμάτων του ΑΠΘ, Μέλος της Συγκλήτου του ΑΠΘ (1984-1997, 2003-), Εθνικός Εκπρόσωπος στο Πρόγραμμα VALUE (1990-1993, Μέλος του ΔΣ της ΑΕ Κοινωνία της Πληροφορίας (2001-2004), Μέλος της Αρχής Προστασίας Προσωπικών Δεδομένων (203-2004), Μέλος του ΔΣ του ΕΔΕΤ (2003-2004) έως την ανάληψη των καθηκόντων του Γενικού Γραμματέα Έρευνας και Τεχνολογίας. Επιστημονικός υπεύθυνος σε μεγάλο αριθμό ερευνητικών και αναπτυξιακών έργων, ευρωπαϊκής και εθνικής χρηματοδότησης. Τα σημερινά ερευνητικά και διδακτικά του ενδιαφέροντα στις Τεχνολογίες της Κοινωνίας των Πληροφοριών (Information Technology)

**Θεόδωρος Βάρδας: Μη Εκτελεστικό Μέλος του Διοικητικού Συμβουλίου.** Χημικός Μηχανικός του Εθνικού Μετσόβιου Πολυτεχνείου με Διδακτορικό τίτλο σπουδών (Ph.D.) από το Τμήμα Systems Engineering της Σχολής Χημικών Μηχανικών του

Ομοσπονδιακού Πολυτεχνείου της Ζυρίχης της Ελβετίας. Ξεκίνησε τη σταδιοδρομία του το 1979 στον Όμιλο ΛΑΤΣΗ όπου αρχικά εργάστηκε σε επιτελικές θέσεις ευθύνης και αργότερα, ως Γενικός Διευθυντής Εμπορίας. Από το 1988 έως το 2003 διετέλεσε Αναπληρωτής Διευθύνων Σύμβουλος και Μέλος του Διοικητικού Συμβουλίου της ΠΕΤΡΟΛΑ ΕΛΛΑΣ Α.Ε.Β.Ε. Από τον Οκτώβριο 2003, είναι Μέλος του Διοικητικού Συμβουλίου και Σύμβουλος Διοίκησης της Ελληνικά Πετρέλαια Α.Ε. και από το Μάιο 2004 είναι Μέλος του Διοικητικού Συμβουλίου της ΔΕΠΑ Α.Ε.

**Ιωάννης Κωστόπουλος: Μν Εκτελεστικό Μέλος του Διοικητικού Συμβουλίου.** Οικονομολόγος, κάτοχος Β.Α. in Business Economics του Πανεπιστημίου του Southampton, Αγγλίας με μεταπτυχιακό τίτλο σπουδών Μ.Β.Α στο Marketing, Finance and International Business από το Πανεπιστήμιο του Chicago, Η.Π.Α. Ξεκίνησε τη σταδιοδρομία του το 1979 ως Brand Manager από τη Procter and Gamble Γενεύης. Από το 1982 έως το 1986 εργάστηκε σε επιτελικές θέσεις της Chase Manhattan Bank, ενώ από το 1986 έως το 1990 εργάστηκε στη Διεθνή Εταιρία Συμβούλων Booz Allen & Hamilton στο Λονδίνο. Από το 1992 έως το 1998 εργάστηκε σε επιτελικές θέσεις ευθύνης και τελικά ως Διευθύνων Σύμβουλος στην Εταιρία Metaxa Distillers. Από το 1999 έως το 2000 διετέλεσε, αρχικά, Διευθύνων Σύμβουλος της Εταιρίας Johnson & Johnson Hellas και αργότερα, Γενικός Διευθυντής, υπεύθυνος για τις χώρες Κεντρικής και Ανατολικής Ευρώπης της Johnson & Johnson International. Από το 2000 έως το 2001 διετέλεσε Διευθύνων Σύμβουλος της EFG e-solutions S.A. της EFG EUROBANK ERGASIAS και από το 2001 έως το 2003 Αντιπρόεδρος του Διοικητικού Συμβουλίου και Διευθύνων Σύμβουλος – Γενικός Διευθυντής της ΠΕΤΡΟΛΑ ΕΛΛΑΣ Α.Ε.Β.Ε. του Ομίλου ΛΑΤΣΗ. Από τον Οκτώβριο 2003, είναι Μέλος του Διοικητικού Συμβουλίου και Σύμβουλος Διοίκησης της Ελληνικά Πετρέλαια Α.Ε.

**Ελένη Σαργιάννου: Μν Εκτελεστικό Μέλος του Διοικητικού Συμβουλίου.** Στις 11.11.2005 παραιτήθηκε από Μέλος του Διοικητικού Συμβουλίου και τη θέση της κατέλαβε ο κ. Βασίλης Μπαγιώκος.

**Βασίλης Μπαγιώκος: Μν Εκτελεστικό Μέλος του Διοικητικού Συμβουλίου.** Γεννήθηκε στην Αθήνα το 1972. Κάτοχος διπλώματος Μηχανικού Μεταλλείων – Μεταλλουργού του Εθνικού Μετσόβιου Πολυτεχνείου με μεταπτυχιακό τίτλο σπουδών Μ.Β.Α. από το διαπανεπιστημιακό πρόγραμμα μεταπτυχιακών σπουδών στη Διοίκηση Επιχειρήσεων του Οικονομικού Πανεπιστημίου Αθηνών και του Εθνικού Μετσόβιου Πολυτεχνείου. Εργάστηκε στη ΔΕΗ Α.Ε., σε εταιρείες συμβούλων επιχειρήσεων και από το 2000 στην Εγνατία Τράπεζα Α.Ε. ως προϊστάμενος ανάπτυξης εργασιών στη διεύθυνση ηλεκτρονικής τραπεζικής. Από το 2004 εργάζεται στο Υπουργείο Ανάπτυξης ως ειδικός σύμβουλος. Παράλληλα από το Σεπτέμβριο του 2004 έως τον Μάρτιο του 2006 συμμετείχε ως τακτικό μέλος στο Διοικητικό Συμβούλιο του Οργανισμού Απασχόλησης Εργατικού Δυναμικού (Ο.Α.Ε.Δ.) Από 03.02.2006 αντικατέστησε την κα Ελένη Σαργιάννου σαν μέλος του Διοικητικού Συμβουλίου.

**Βασίλειος Νικήτας: Μν Εκτελεστικό Μέλος του Διοικητικού Συμβουλίου.** Γεννήθηκε το 1954 στα Λαγκάδια Αρκαδίας. Απόφοιτος Λυκείου, έγγαμος και πατέρας δύο τέκνων. Εργάζεται στην Εταιρεία από το 1987. Από το 1978 έως και το 1986 εργάστηκε στην Εταιρεία τοιμέντων «ΧΑΛΥΨ ΑΕ», όπου από το 1983 έως το 1986 ήταν Γενικός Γραμματέας του Σωματείου. Προσελήφθη στα «ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΔΙΥΛΙΣΤΗΡΙΑ ΑΣΠΡΟΠΥΡΓΟΥ ΑΕ» το 1987. Από το 1989 έως το 1991 διατέλεσε μέλος του εργασιακού συμβουλίου. Από το 1991 είναι μέλος του Διοικητικού Συμβουλίου του Σωματείου έχοντας κατά καιρούς διατελέσει Πρόεδρος, Γενικός Γραμματέας κλπ. Μεταξύ άλλων, έχει διατελέσει από το 1997 έως το 2000 μέλος της Εκτελεστικής Γραμματείας του Εργατικού Κέντρου Ελευσίνας. Από τον Μάρτιο του 2001 έως σήμερα, είναι εκλεγμένος Γενικός Σύμβουλος της Γενικής Συνομοσπονδίας Εργατών Ελλάδος. Από το 1998 είναι εκπρόσωπος των εργαζομένων στο Διοικητικό Συμβούλιο της Ελληνικά Πετρέλαια Α.Ε., θέση στην οποία επανεκλέχθηκε τον Απρίλιο του 2003.

**Δημήτριος Δεληγιάννης: Μη Εκτελεστικό Μέλος του Διοικητικού Συμβουλίου.** Γεννήθηκε το 1951 και είναι μόνιμος κάτοικος Θεσσαλονίκης. Απόφοιτος Λυκείου, έγγαμος και πατέρας δύο τέκνων. Εργάζεται στην Εταιρεία από το 1976. Από το 1998 κατέχει τον βαθμό του Εργοδηγού στην Διεύθυνση Εκμετάλλευσης Χημικών και στο Τμήμα Καυστικής Σόδας/Χλωρίου των Βιομηχανικών Εγκαταστάσεων Θεσσαλονίκης της Ελληνικά Πετρέλαια ΑΕ. Μεταξύ άλλων έχει διατελέσει επί σειρά ετών και έως σήμερα εκπρόσωπος εργαζομένων στο Εργατικό Κέντρο Θεσσαλονίκης. Είναι Πρόεδρος του Σωματείου «ΕΝΩΣΗ ΕΡΓΑΤΟΥΠΑΛΛΗΛΩΝ ΕΛΛΗΝΙΚΩΝ ΠΕΤΡΕΛΑΙΩΝ» και από 14/4/2003 εκπρόσωπος των εργαζομένων στο Διοικητικό Συμβούλιο της Εταιρείας ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΠΕΤΡΕΛΑΙΑ ΑΕ.

**Ανδρέας Βρανάς: Μη Εκτελεστικό Μέλος του Διοικητικού Συμβουλίου.** Γεννήθηκε στον Πειραιά το 1952. Είναι κάτοχος πτυχίου στην Διοίκηση Επιχειρήσεων από το Οικονομικό Πανεπιστήμιο Αθηνών (1975), κάτοχος μεταπτυχιακού διπλώματος Masters στα χρηματοοικονομικά από το Πανεπιστήμιο του Manchester (1978) και κάτοχος διδακτορικού διπλώματος στα χρηματοοικονομικά από το Πανεπιστήμιο Αθηνών (1990). Από το 1979 μέχρι το 1985 εργάστηκε στην ΕΤΕΒΑ ως οικονομικός αναλυτής επενδύσεων. Στην περίοδο 1985-1988 εργάστηκε στο Υπουργείο Εθνικής Οικονομίας ως Οικονομικός Σύμβουλος (1985-86) και ως ειδικός Γραμματέας Ιδιωτικών Επενδύσεων (1987-88). Από το 1988 έως το 1996 εργάστηκε ως διευθυντικό στέλεχος στην ΕΤΕΒΑ στους τομείς χρηματοδοτήσεων, μετοχικών επενδύσεων και κεφαλαιαγοράς. Από το Σεπτέμβριο του 1996 μέχρι τον Απρίλιο του 2004 ήταν Υποδιοικητής της Εθνικής Τράπεζας της Ελλάδος και Αντιπρόεδρος του Διοικητικού Συμβουλίου με αρμοδιότητα την εποπτεία των Γενικών Διευθύνσεων Εταιρικών Χρηματοδοτήσεων, Δικτύου και Ναυπηλακών Εργασιών. Από τον Απρίλιο του 2004 ο κ. Βρανάς είναι Πρόεδρος των θυγατρικών εταιρειών της ΕΤΕ ΕΘΝΙΚΗ LEASING ΑΕ και ΕΘΝΙΚΗ ΕΠΕΝΔΥΣΕΩΝ ΧΑΡΤΟΦΥΛΑΚΙΟΥ ΑΕ.

**Ιάσων Στράτος: Μη Εκτελεστικό Μέλος του Διοικητικού Συμβουλίου.** Γεννήθηκε στην Πάτρα

στις 20 Ιανουαρίου 1931. Είναι παντρεμένος και έχει τρία παιδιά. Είναι απόφοιτος του Πανεπιστημίου Κολλούμπια Ν.Υ.Σ, με Β.Σ. Mechanical Engineering και του Εθνικού Μετσόβιου Πολυτεχνείου Αθηνών με ειδικότητα Μηχανικού Μηχανολόγου Ηλεκτρολόγου. Έχει διατελέσει: Αντιπρόεδρος του Συνδέσμου Ελληνικών Βιομηχανιών (Σ.Ε.Β.) (1982-1984), Μέλος του Δ/κού Συμβουλίου της Βιομηχανίας βάμβακος ΠΕΙΡΑΪΚΗ-ΠΑΤΡΑΪΚΗ (1960-1984), Αντιπρόεδρος της εταιρείας ΠΕΙΡΑΪΚΗ-ΠΑΤΡΑΪΚΗ VAN DELDEN (Γερμανία) (1981-1984), Διευθύνων σύμβουλος της εταιρείας βιομηχανικών εγκαταστάσεων και κατασκευών ΒΙΕΧ Α.Ε. (1963-1984), Γενικός Διευθυντής της ΑΣΠΙΩΤΗ-ΕΛΚΑ Α.Ε. (1969-1975), Πρόεδρος της ΕΛΛΗΝΙΚΗΣ ΑΕΡΟΠΟΡΙΚΗΣ ΒΙΟΜΗΧΑΝΙΑΣ (1975-1981), Διευθύνων Σύμβουλος της SUDAN TEXTILE INDUSTRY (θυγατρική της ΠΕΙΡΑΪΚΗΣ-ΠΑΤΡΑΪΚΗΣ) (1963-1964), Πρόεδρος της ICAP ΕΛΛΑΣ (1971-1981), Πρόεδρος του Συνδέσμου Ελληνικών Βιομηχανιών (Σ.Ε.Β) (1992-2000). Από το 2000 μέχρι σήμερα κατέχει την θέση του Προέδρου του Διοικητικού Συμβουλίου της ΑΛΟΥΜΙΝΙΟ ΤΗΣ ΕΛΛΑΔΟΣ Β.Ε.Α.Ε. Επίσης έχει διατελέσει Μέλος επί τιμή του Τεχνικού Επιμελητηρίου Ελλάδος, Μέλος της Ελληνικής Εταιρείας Διοικήσεως Επιχειρήσεων, Τέως μέλος του Γενικού Συμβουλίου της Τράπεζας της Ελλάδος, Μέλος του Διοικητικού Συμβουλίου της ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΠΕΤΡΕΛΑΙΑ Α.Ε., Μέλος του Διοικητικού Συμβουλίου της FORTHNET Α.Ε., της MERCEDES ΕΛΛΑΣ και Μέλος Γενικού Συμβουλίου Ε.Β.Ε.Α.. Διετέλεσε Αντιπρόεδρος του Σώματος Ελλήνων Προσκόπων κατά την περίοδο 1974-1980, Μέλος του Ελληνικού Ερυθρού Σταυρού και Μέλος του Ναυτικού Ομίλου της Ελλάδος. Ομιλεί ελληνικά, αγγλικά, γαλλικά, γερμανικά και έχει λάβει παράσημο «Commandeur de l'Ordre National du Merite» της Γαλλικής Δημοκρατίας.

- Τα ανώτατα διευθυντικά στελέχη της Εταιρείας είναι:

**Σαράντος Παναγιώτη Κυριακόπουλος:** Γενικός Διευθυντής Διυλιστηρίων & Δ/ντής Ι Διυλιστηρίου Ασπροπύργου. Χημικός Μηχανικός του Εθνικού Μετσόβιου Πολυτεχνείου. Ξεκίνησε την σταδιοδρομία του το 1978 ως Μηχανικός Παρα-

γωγής στην εταιρεία INFOKARTA S.A. Από το 1985 εργάζεται στα ΕΛΔΑ, μετέπειτα ΕΛΠΕ, σε διάφορες θέσεις στους τομείς Παραγωγής, Μονάδων Μετατροπής και Προστασίας Περιβάλλοντος. Το 1993 αναλαμβάνει τα καθήκοντα του Αναπληρωτή Διευθυντή Εκμετάλλευσης και το 1998 τα καθήκοντα του Διευθυντή Εκμετάλλευσης στο Διυλιστήριο Ασπροπύργου. Τα έτη 2003 και 2004 διετέλεσε Διευθύνων Σύμβουλος της θυγατρικής ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΠΕΤΡΕΛΑΙΑ ΚΥΠΡΟΥ. Από τον Ιανουάριο του 2005, είναι Γενικός Διευθυντής Διυλιστηρίων, διευθύνοντας ταυτόχρονα και το Διυλιστήριο Ασπροπύργου.

**Απόστολος Κωνσταντίνου Ριζάκος:** Γενικός Διευθυντής Εφοδιασμού και Εμπορίας Πετρελαιοειδών. Χημικός Μηχανικός του Εθνικού Μετσόβιου Πολυτεχνείου με μεταπτυχιακές σπουδές (M.Sc.) στη Χημική-Μηχανική από το Πανεπιστήμιο BATH της Αγγλίας. Ξεκίνησε τη σταδιοδρομία του το 1976 από τα ΕΛ.ΔΑ, μετέπειτα ΕΛ.ΠΕ, όπου εργάστηκε σε θέσεις ευθύνης των τομέων Διύλισης και Διακίνησης του Διυλιστηρίου Ασπροπύργου. Το 1988 τοποθετήθηκε Αναπληρωτής Διευθυντής στη Διεύθυνση Εκμετάλλευσης και το 1989 ανέλαβε καθήκοντα Διευθυντή Εκμετάλλευσης. Το 1998 ανέλαβε καθήκοντα Διευθυντή Κλάδου Εφοδιασμού και Εμπορίας. Από τον Οκτώβριο 2003, είναι Γενικός Διευθυντής Εφοδιασμού και Εμπορίας Πετρελαιοειδών της Ελληνικά Πετρέλαια Α.Ε.

**Ανδρέας Νικολάου Σιάμισις:** Γενικός Διευθυντής Οικονομικών Υπηρεσιών. Οικονομολόγος, κάτοχος Β.Α. με εξειδίκευση στην Οικονομετρία του Πανεπιστημίου του Essex Αγγλίας. Επίσης, διπλωματούχο μέλος (F.C.A.) του Institute of Chartered Accountants in England and Wales. Ξεκίνησε τη σταδιοδρομία του το 1989 από τη διεθνή Εταιρία Συμβούλων KPMG αρχικά στο Λονδίνο και αργότερα στην Αθήνα. Από το 1993 έως το 1998 διετέλεσε στέλεχος και ακολούθως Financial and Customer Services Director στην Εταιρία METAXA. Από το 1998 έως το 1999 διετέλεσε Regional Finance and Business Development Director της Εταιρίας Pillsbury και την περίοδο 2000-2002 Chief Financial Officer στον εισηγμένο Όμιλο συμφερόντων LEBENTH.

Το 2003 προσελήφθη ως Γενικός Διευθυντής Οικονομικών και Πληροφορικής στην ΠΕΤΡΟΛΑ ΕΛΛΑΣ Α.Ε.Β.Ε. του Ομίλου ΛΑΤΣΗ. Μετά τη συγχώνευση της Πετρόλα με τα Ελληνικά Πετρέλαια Α.Ε. εργάστηκε ως Special Project Manager στις Διευθύνσεις Οικονομικών και Εσωτερικών Δραστηριοτήτων και από τις αρχές του 2004 ανέλαβε ως Γενικός Διευθυντής Οικονομικών Ομίλου με ευθύνη για τα Οικονομικά, Πληροφορική και Προμήθειες.

**Πέτρος Ιωάννου Καραλής:** Διευθυντής Ι Ανθρωπίνων & Διοικητικών Υπηρεσιών. Χημικός Μηχανικός του Πανεπιστημίου North Carolina, Raleigh με μεταπτυχιακές σπουδές M.Sc. στη Χημική Μηχανική από το Πανεπιστήμιο Ohio, Columbus και MBA από το Πανεπιστήμιο του Houston, Texas των Η.Π.Α. Ξεκίνησε τη σταδιοδρομία του το 1976 ως Μηχανικός Προγραμμάτων και Διεργασιών στη Rohm and Haas Inc. Texas, το 1977 ως Μηχανικός Κατασκευής Μονάδας Acrylate και στη συνέχεια το 1979 ως Μηχανικός Προγραμμάτων & Διεργασιών στην Oxirane Chemical Company, Texas. Το 1980 ανέλαβε καθήκοντα στην ESSO PAPPAS όπου εργάστηκε ως Μηχανικός Παραγωγής και Διακίνησης. Από το 1983 έως το 1985 εργάστηκε στην ΑΣΠΡΟΦΟΣ Α.Ε. ως Μηχανικός Διεργασιών. Το 1985 προσελήφθη στην ΕΚΟ όπου εργάστηκε σε διάφορες θέσεις ευθύνης. Το 1997 ανέλαβε καθήκοντα Διευθυντή Εφοδιασμού και Διακίνησης στην ΕΚΟ - ΕΛ.ΔΑ. ΑΒΕΕ, το 2000 καθήκοντα Διευθύνοντος Συμβούλου στην ΕΛ.Π.ΕΤ. ΒΑΛΚΑΝΙΚΗ Α.Ε. και το Διυλιστήριο της ΟΚΤΑ στα Σκόπια και το 2002 καθήκοντα Διευθυντή Διασφάλισης Ποιότητας, Εσωτερικού Ελέγχου και Ασφάλειας πάλι στην ΕΚΟ - ΕΛ.ΔΑ. ΑΒΕΕ. Από το Μάιο 2004 είναι Διευθυντής Ι Διοικητικών Υπηρεσιών της Γενικής Διεύθυνσης Οικονομικών και Διοικητικών Υπηρεσιών της Ελληνικά Πετρέλαια Α.Ε.

**Ηλίας Κωνσταντίνου Κονοφάγος:** Διευθυντής Ι Έρευνας & Παραγωγής Υδρογονανθράκων. Γεννηθείς το 1944 στο Λαύριο Αττικής, Χημικός Μηχανικός, Διδάκτωρ Φυσικών Επιστημών (Doctorat d'Etat) του Πετρελαιοικού Τομέα, Μεταδιδακτορική Ειδίκευση στο Γαλλικό Ινστιτούτο Πετρελαιοίων, από το 1975 στην ΕΛ.ΠΕ, Μέλος

του Δ.Σ. της Μητρικής Εταιρείας της Ε.Κ.Ο. (1989-1993), Διευθυντής Νέων Εκμεταλλεύσεων (1998-2004), Διευθυντής Έρευνας & Παραγωγής (2005), 1981 Eisenhower Fellow on Oil, Gas & Energy Business, Μέλος της International Association of Energy Economics.

**Κωνσταντίνος Σταύρου Σγουρής:** Διευθυντής Ι Χημικών. Χημικός Μηχανικός του Εθνικού Μετσόβιου Πολυτεχνείου, με μεταπτυχιακές σπουδές (M.Sc.) και Διδακτορικό Δίπλωμα (Ph.D.) στη Χημική Μηχανική από το Institute of Science and Technology του Πανεπιστημίου του Manchester και κάτοχος M.B.A. από το Πανεπιστήμιο του Sheffield της Αγγλίας. Ξεκίνησε τη σταδιοδρομία του από την ESSO PAPPAS το 1978. Εργάστηκε σε διάφορες θέσεις ευθύνης του Τομέα Παραγωγής Χημικών. Διετέλεσε Διευθυντής Τεχνολογίας PVC - Καυστικής Σόδας / Χλωρίου, Διευθυντής Ποιοτικού Ελέγχου Χημικών / Διυλιστηρίου και Εκπαίδευσης, Διευθυντής Έργου Πολυπροπυλενίου και Αναπληρωτής Διευθυντής Εκμετάλλευσης Χημικών. Από τον Οκτώβριο 2003 είναι Διευθυντής Εφοδιασμού και Μεταφορών Χημικών της Γενικής Διεύθυνσης Χημικών και Ενέργειας, ενώ από τον Απρίλιο 2004 είναι και Διευθύνων Σύμβουλος της Εταιρίας DIAXON A.B.E.E. Επίσης είναι Αντιπρόεδρος Δ.Σ. στην «Ενεργειακή Θεσσαλονίκης Α.Ε.» και από 01.01.2005 είναι Διευθυντής Ι Χημικών ΕΛ.ΠΕ.

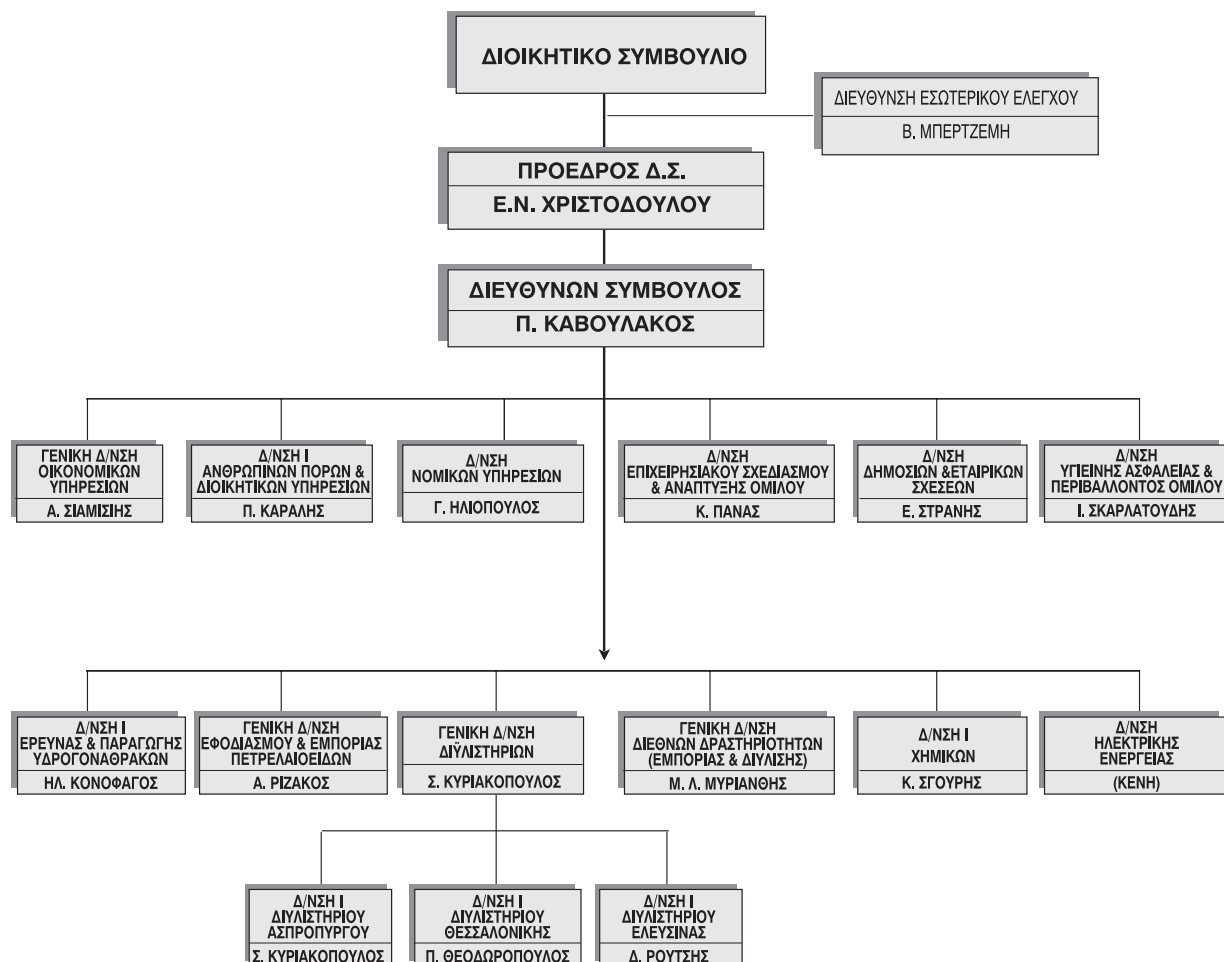
**Ιωάννης Αναστασίου Σκαρλατούδης:** Διευθυντής Ι Υγιεινής, Ασφάλειας & Περιβάλλοντος Ομίλου. Χημικός του Αριστοτελείου Πανεπιστημίου Θεσσαλονίκης. Ξεκίνησε τη σταδιοδρομία του το 1970 από την ESSO PAPPAS (αργότερα ΕΚΟ) αρχικά ως Μηχανικός Τεχνικής Υποστήριξης στις Μονάδες Παραγωγής του Διυλιστηρίου και στη συνέχεια ως Μηχανικός Σχεδιασμού Διεργασιών. Κατά την περίοδο 1978 – 1991 εργάστηκε σε διάφορες θέσεις ευθύνης στους τομείς Αποθήκευσης και Διακίνησης, Ασφάλειας Ποιοτικού

Ελέγχου και Σχεδιασμού & Ανάλυσης Διεργασιών. Το 1991 ανέλαβε καθήκοντα Διευθυντή Τεχνικών Υπηρεσιών του Διυλιστηρίου, ενώ το 1994 καθήκοντα Διευθυντή Ασφάλειας και Περιβάλλοντος του Βιομηχανικού Συγκροτήματος της ΕΚΟ. Από το Μάιο 1998 είναι Διευθυντής Υγιεινής, Ασφάλειας & Προστασίας Περιβάλλοντος και από 28.04.2004 είναι Πρόεδρος του Διοικητικού Συμβουλίου της ΝΤΙΑΞΟΝ Α.Β.Ε.Ε. Επίσης από 01.01.2005 είναι Διευθυντής Ι – Υγιεινής Ασφάλειας και Προστασίας Περιβάλλοντος του Ομίλου Ελληνικά Πετρέλαια Α.Ε.

**Παναγιώτης Διονυσίου Θεοδωρόπουλος:** Διευθυντής Ι Διυλιστηρίου Θεσσαλονίκης. Χημικός Μηχανικός του Εθνικού Μετσόβιου Πολυτεχνείου. Ξεκίνησε τη σταδιοδρομία του στην ESSO PAPPAS (αργότερα ΕΚΟ) όπου εργάστηκε σε θέσεις ευθύνης των τομέων Λειτουργίας, Τεχνικών Μελετών και Έργων. Το 1991 ανέλαβε καθήκοντα Διευθυντή Έργων και το 1998 καθήκοντα Διευθυντή Τεχνικών Υπηρεσιών. Από τον Οκτώβριο 2003, είναι Διευθυντής Ι στο Διυλιστήριο Θεσσαλονίκης.

**Διονύσιος Δημητρίου Ρούτσας:** Διευθυντής Ι Διυλιστηρίου Ελευσίνας. Χημικός Μηχανικός με μεταπτυχιακές σπουδές στο Εθνικό Μετσόβιο Πολυτεχνείο. Ξεκίνησε τη σταδιοδρομία του το 1979 από την ΠΕΤΡΟΛΑ ΕΛΛΑΣ Α.Ε.Β.Ε, όπου εργάστηκε σε διάφορες θέσεις ευθύνης στους τομείς Παραγωγής και Διακίνησης πετρελαίου, τόσο στο Διυλιστήριο της Ελευσίνας όσο και στο Διυλιστήριο του Rabigh στη Σαουδική Αραβία. Το 1996 ανέλαβε καθήκοντα Διευθυντή Μονάδων Παραγωγής – Διακίνησης – Λιμένος. Το 2001 ανέλαβε καθήκοντα Διευθυντή Λειτουργίας Διυλιστηρίου. Το Σεπτέμβριο του 2003 ανέλαβε καθήκοντα Γενικού Διευθυντή Διυλιστηρίου. Από τον Οκτώβριο του 2003 είναι Διευθυντής Ι στο Διυλιστήριο Ελευσίνας.

## 5.2 Διοικητική Δομή της ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΠΕΤΡΕΛΑΙΑ Α.Ε.



## 5.3 Ανθρώπινο Δυναμικό

Το ανθρώπινο δυναμικό του Ομίλου αποτελεί ένα ανεκτίμητο κεφάλαιο μέσα από τις προσπάθειες του οποίου υλοποιούνται τα αναπτυξιακά του προγράμματα. Με πλούσια εμπειρία και συσσωρευμένη τεχνογνωσία, αποτελεί το βασικό παράγοντα στην αναπτυξιακή προσπάθειά του και καθιστά περισσότερο ευόωνες τις προοπτικές του.

Μετά την αναδιοργάνωση του Ομίλου το 1998 καθιερώθηκε νέα Συλλογική Σύμβαση Εργασίας. Μέσω αυτής ενοποιήθηκαν και ομογενοποιήθηκαν πέντε διαφορετικά μισθολογικά συ-

στήματα, τα οποία προέρχονταν από τις πέντε εταιρίες, που συγχωνεύθηκαν τότε στην ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΠΕΤΡΕΛΑΙΑ Α.Ε.

Παράλληλα ενοποιήθηκαν και αναβαθμίστηκαν οι πολιτικές κοινωνικών παροχών προς το προσωπικό, το ύψος και το εύρος των οποίων διευκολύνει τους εργαζόμενους και συμβάλλει στη δημιουργία πνεύματος καλής συνεργασίας. Ενδεικτικά αναφέρονται η κάλυψη δαπανών για παιδικές κατασκηνώσεις, η βράβευση αριστούχων μαθητών, η οικονομική ενίσχυση για εκμάθηση ξένων γλωσσών, το ομαδικό ασφαλιστικό πρόγραμμα πρόσθετης ιατροφαρμα-

κευτικής περιθαλψης και η προληπτική ιατρική.

Ο αριθμός των εργαζομένων του Ομίλου στην Ελλάδα στο τέλος του 2005 ήταν 3.578 άτομα σε σύγκριση με 3.664 άτομα στο τέλος του 2004. Εκτός Ελλάδος, οι εργαζόμενοι στις συνδεδεμένες Εταιρίες του Ομίλου αριθμούσαν 1.938 άτομα με τέλος 2005 σε σχέση με 1993 το 2004.

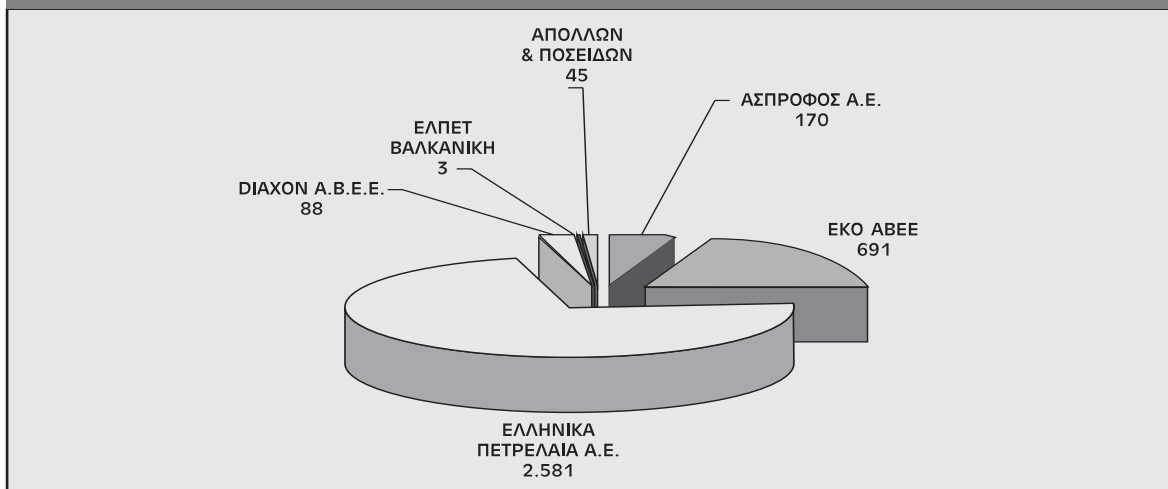
Η παραπάνω εικόνα της απασχόλησης είναι σαφώς πολύ πιο διευρυμένη αν συνεκτιμηθούν οι

έμμεσες θέσεις εργασίας, που δημιουργούν οι επιχειρηματικές δραστηριότητες του Ομίλου, εικόνα που βελτιώνεται ακόμα περισσότερο με την επέκτασή του σε νέους τομείς.

Απο το προσωπικό του Ομίλου της ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΠΕΤΡΕΛΑΙΑ Α.Ε οι 728 είναι απόφοιτοι Α.Ε.Ι οι 522 είναι απόφοιτοι Τ.Ε.Ι, ενώ οι υπόλοιποι είναι μέσης ή στοιχειώδους εκπαίδευσης. Ο παρακάτω πίνακας παρουσιάζει την εξέλιξη του προσωπικού ανά κατηγορία μόρφωσης:

	2005	2004
Α.Ε.Ι	728	747
Τ.Ε.Ι	522	536
ΜΕΣΗ	1.864	1.920
ΣΤΟΙΧΕΙΩΔΗΣ	464	461
<b>ΓΕΝΙΚΟ ΣΥΝΟΛΟ</b>	<b>3.578</b>	<b>3.664</b>

### ΑΝΘΡΩΠΙΝΟ ΔΥΝΑΜΙΚΟ ΑΝΑ ΕΤΑΙΡΙΑ\* 31.12.2005



(\*) Δεν περιλαμβάνονται εταιρίες εκτός Ελλάδος.







## **6. Ενοποιημένες Οικονομικές Καταστάσεις Ομίλου**



# **ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΠΕΤΡΕΛΑΙΑ Α.Ε**

**Ενοποιημένες οικονομικές καταστάσεις  
σύμφωνα με τα  
Διεθνή Πρότυπα Χρηματοοικονομικής  
Πληροφόρησης («ΔΠΧΠ»)  
για τη χρήση που έληξε 31 Δεκεμβρίου 2005**



**ΕΛΛΗΝΙΚΑ  
ΠΕΤΡΕΛΑΙΑ**

**ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΠΕΤΡΕΛΑΙΑ Α.Ε  
ΑΡ.Μ.Α.Ε.: 2443/06/Β/86/23  
ΕΔΡΑ: ΛΕΩΦ. ΑΜΑΛΙΑΣ 54, 105 58 ΑΘΗΝΑ**

<b>Περιεχόμενα</b>	Σελίδα
<b>Έκθεση Ελέγχου Ορκωτού Ελεγκτή Λογιστή</b>	<b>62</b>
<b>Ενοποιημένος Ισολογισμός</b>	<b>63</b>
<b>Ενοποιημένη κατάσταση αποτελεσμάτων</b>	<b>64</b>
<b>Ενοποιημένη κατάσταση μεταβολών ιδίων κεφαλαίων</b>	<b>65</b>
<b>Ενοποιημένη κατάσταση ταμειακών ροών</b>	<b>66</b>
<b>Σημειώσεις επί των ενδιάμεσων οικονομικών καταστάσεων</b>	<b>67</b>
<b>1. Γενικές πληροφορίες</b>	<b>67</b>
<b>2. Σύνοψη Σημαντικών Λογιστικών Πολιτικών</b>	<b>67</b>
2.1 Πλαίσιο κατάρτισης των οικονομικών καταστάσεων	67
2.2 Ενοποίηση Οικονομικών Καταστάσεων	71
2.3 Πληροφόρηση κατά τομέα	72
2.4 Συναλλαγματικές μετατροπές	72
2.5 Ενσώματα πάγια	74
2.6 Άυλα περιουσιακά στοιχεία	75
2.7 Απομείωση αξίας περιουσιακών στοιχείων.	76
2.8 Χρηματοοικονομικά περιουσιακά στοιχεία	76
2.9 Παράγωγα χρηματοοικονομικά στοιχεία και δραστηριότητες αντιστάθμισης κινδύνων	78
2.10 Κρατικές επιχορηγήσεις	78
2.11 Αποθέματα	78
2.12 Εμπορικές απαιτήσεις	79
2.13 Ταμειακά διαθέσιμα και ισοδύναμα	79
2.14 Μετοχικό κεφάλαιο	79
2.15 Δανεισμός	79
2.16 Αναβαλλόμενη φορολογία	80
2.17 Παροχές στο προσωπικό	80
2.18 Προμηθευτές και λοιπές υποχρεώσεις	82
2.19 Προβλέψεις	82
2.20 Περιβαλλοντικές υποχρεώσεις	82
2.21 Αναγνώριση εσόδων	83
2.22 Μισθώσεις	83
2.23 Διανομή μερισμάτων	84
2.24 Συγκριτικά στοιχεία	84

<b>3. Διαχείριση χρηματοοικονομικού κινδύνου</b>	<b>84</b>
3.1 Παράγοντες χρηματοοικονομικού κινδύνου	84
3.2 Προσδιορισμός των ευλόγων αξιών	85
<b>4. Σημαντικές λογιστικές εκτιμήσεις και κρίσεις της διοικήσεως</b>	<b>86</b>
<b>5. Πληροφόρηση κατά τομέα</b>	<b>87</b>
<b>6. Ενσώματα πάγια περιουσιακά στοιχεία</b>	<b>90</b>
<b>7. Ασώματες ακινητοποιήσεις</b>	<b>91</b>
<b>8. Επενδύσεις σε συνδεδεμένες επιχειρήσεις</b>	<b>92</b>
<b>9. Αποθέματα</b>	<b>93</b>
<b>10. Δάνεια, προκαταβολές και λοιπές μακροπρόθεσμες απαιτήσεις</b>	<b>93</b>
<b>11. Πελάτες και λοιπές απαιτήσεις</b>	<b>93</b>
<b>12. Ταμειακά διαθέσιμα και ταμειακά ισοδύναμα</b>	<b>94</b>
<b>13. Μετοχικό κεφάλαιο</b>	<b>94</b>
<b>14. Λοιπά αποθεματικά</b>	<b>95</b>
<b>15. Προμηθευτές και λοιπές υποχρεώσεις</b>	<b>97</b>
<b>16. Δανεισμός</b>	<b>97</b>
<b>17. Αναβαλλόμενη φορολογία</b>	<b>99</b>
<b>18. Υποχρεώσεις παροχών προσωπικού λόγω εξόδου από την υπηρεσία</b>	<b>100</b>
<b>19. Προβλέψεις και λοιπές υποχρεώσεις</b>	<b>101</b>
<b>20. Παροχές σε εργαζομένους</b>	<b>102</b>
<b>21. Λοιπά έσοδα / (έξοδα)</b>	<b>102</b>
<b>22. Χρηματοοικονομικά έξοδα - καθαρά</b>	<b>103</b>
<b>23. Φόρος Εισοδήματος</b>	<b>103</b>
<b>24. Κέρδη ανά μετοχή</b>	<b>104</b>
<b>25. Μερίσματα</b>	<b>104</b>
<b>26. Ταμειακές ροές από λειτουργικές δραστηριότητες</b>	<b>105</b>
<b>27. Ενδεχόμενες υποχρεώσεις και νομικές υποθέσεις</b>	<b>105</b>
<b>28. Δεσμεύσεις και συμβατικές υποχρεώσεις</b>	<b>106</b>
<b>29. Συναλλαγές με συνδεδεμένα μέρη</b>	<b>107</b>
<b>30. Κύριες θυγατρικές και συνδεδεμένες εταιρείες που ενοποιούνται στις οικονομικές καταστάσεις</b>	<b>108</b>

## ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΠΕΤΡΕΛΑΙΑ Α.Ε

### Ενοποιημένες οικονομικές καταστάσεις σύμφωνα με τα Διεθνή Πρότυπα Χρηματοοικονομικής Πληροφόρησης («ΔΠΧΠ») για τη χρήση που έληξε 31 Δεκεμβρίου 2005

#### Έκθεση Ελέγχου Ορκωτού Ελεγκτή Λογιστή

Προς τους Μετόχους της Ελληνικά Πετρέλαια Α.Ε.

Ελέγξαμε το συνημμένο ενοποιημένο Ισολογισμό της Ελληνικά Πετρέλαια Α.Ε. (η «Εταιρεία») και των θυγατρικών της εταιρειών (ο «Ομίλος») της 31ης Δεκεμβρίου 2005 και τις σχετικές ενοποιημένες Καταστάσεις Αποτελεσμάτων, Ταμειακών Ροών και Μεταβολών Ιδίων Κεφαλαίων του Ομίλου, για την εταιρική χρήση που έληξε την 31 Δεκεμβρίου 2005. Η ευθύνη της σύνταξης των οικονομικών καταστάσεων που παρατίθενται στις σελίδες 5 έως 47, βαρύνει τη διοίκηση της Εταιρείας. Η δική μας ευθύνη περιορίζεται στη διαμόρφωση και τη διατύπωση γνώμης επί των οικονομικών καταστάσεων με βάση το διενεργηθέντα έλεγχο.

Ο έλεγχός μας διενεργήθηκε σύμφωνα με τα Ελληνικά Ελεγκτικά Πρότυπα που είναι εναρμονισμένα με τα Διεθνή Ελεγκτικά Πρότυπα. Τα πρότυπα αυτά απαιτούν το σχεδιασμό και την εκτέλεση του ελεγκτικού έργου κατά τρόπο που διασφαλίζει με εύλογη βεβαιότητα ότι οι οικονομικές καταστάσεις είναι απαλλαγμένες από ουσιώδεις ανακρίβειες και παραλείψεις. Ο έλεγχος περιλαμβάνει την εξέταση, σε δειγματοληπτική βάση, αποδεικτικών στοιχείων που υποστηρίζουν τα ποσά και τις πληροφορίες που περιλαμβάνονται στις οικονομικές καταστάσεις. Ο έλεγχος επίσης περιλαμβάνει την αξιολόγηση των λογιστικών αρχών που ακολουθήθηκαν, των εκτιμήσεων της διοίκησης της Εταιρείας και γενικότερα της παρουσίασης των δεδομένων στις οικονομικές καταστάσεις. Πιστεύουμε ότι ο έλεγχος που διενεργήθηκε παρέχει επαρκή βάση για τη διαμόρφωση της γνώμης μας.

Κατά τη γνώμη μας οι προαναφερόμενες ενοποιημένες οικονομικές καταστάσεις παρουσιάζουν εύλογα από κάθε ουσιώδη πλευρά την οικονομική θέση του Ομίλου κατά την 31 Δεκεμβρίου 2005 και τα αποτελέσματα των εργασιών του καθώς και τις ταμειακές ροές του Ομίλου της χρήσης που έληξε αυτή την ημερομηνία, σύμφωνα με τα Διεθνή Πρότυπα Χρηματοοικονομικής Πληροφόρησης όπως έχουν υιοθετηθεί από την Ευρωπαϊκή Ένωση.

Επιπλέον, κατά τη γνώμη μας οι προαναφερόμενες ενοποιημένες οικονομικές καταστάσεις παρουσιάζουν εύλογα από κάθε ουσιώδη πλευρά την οικονομική θέση του Ομίλου κατά την 31 Δεκεμβρίου 2005 και τα αποτελέσματα των εργασιών του καθώς και τις ταμειακές ροές του Ομίλου της χρήσης που έληξε αυτή την ημερομηνία, σύμφωνα με τα Διεθνή Πρότυπα Χρηματοοικονομικής Πληροφόρησης όπως αυτά εκδίδονται από την Επιτροπή Διεθνών Λογιστικών Προτύπων.

**PRICEWATERHOUSECOOPERS** 

ΠράϊσγουωτερχαουςΚούπερς  
Ανώνυμη ελεγκτική Εταιρεία  
Ορκωτοί Ελεγκτές Λογιστές

Αθήνα, 2 Μαρτίου 2006  
Ο ΟΡΚΩΤΟΣ ΕΛΕΓΚΤΗΣ ΛΟΓΙΣΤΗΣ

Κωνσταντίνος Μιχαηλάτος  
ΑΜ ΣΟΕΛ 17701

Χαλάνδρι: Λεωφ. Κηφισίας 268/270, 152 32 Χαλάνδρι, τηλ.: +30 (210) 6874 400, fax: +30 (210) 6874 444  
Πειραιάς: Φιλελλήνων 5-7, 185 36 Πειραιάς, τηλ.: +30 (210) 4594 050, fax: +30 (210) 4293 936

Θεσσαλονίκη: Εθνικής Αντιστάσεως 17, 551 34 Θεσσαλονίκη, τηλ.: +30 (2310) 488 880, fax: +30 (2310) 459 487

<b>Ενοποιημένος Ισολογισμός</b>			
	Σημ.	31 Δεκεμβρίου 2005	31 Δεκεμβρίου 2004
<b>ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟ</b>			
<b>Πάγιο Ενεργητικό</b>			
Ενσώματα πάγια	6	1.405.940	1.355.703
Άυλα περιουσιακά στοιχεία	7	94.859	83.353
Επενδύσεις σε συνδεδεμένες επιχειρήσεις	8	357.858	287.484
Αναβαλλόμενες φορολογικές απαιτήσεις	17	42.255	11.003
Χρηματοοικονομικά στοιχεία διαθέσιμα προς πώληση		2.092	1.369
Δάνεια, προκαταβολές και λοιπές μακροπρόθεσμες απαιτήσεις	10	36.078	30.874
		<b>1.939.082</b>	<b>1.769.786</b>
<b>Κυκλοφορούν ενεργητικό</b>			
Αποθέματα	9	1.169.098	675.851
Πελάτες και λοιπές απαιτήσεις	11	888.079	654.891
Ταμειακά διαθέσιμα και ισοδύναμα	12	193.630	181.178
		<b>2.250.807</b>	<b>1.511.920</b>
<b>Σύνολο ενεργητικού</b>		<b>4.189.889</b>	<b>3.281.706</b>
<b>ΙΔΙΑ ΚΕΦΑΛΑΙΑ</b>			
Μετοχικό κεφάλαιο	13	1.019.963	1.019.157
Αποθεματικά	14	543.642	329.023
Κέρδη/ (ζημιές) εις νέον		590.933	505.919
<b>Κεφάλαιο και αποθεματικά αποδιδόμενα στους μετόχους της μητρικής</b>		<b>2.154.538</b>	<b>1.854.099</b>
<b>Δικαιώματα μειοψηφίας</b>		101.924	95.395
<b>Σύνολο ιδίων κεφαλαίων</b>		<b>2.256.462</b>	<b>1.949.494</b>
<b>ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ</b>			
<b>Μακροπρόθεσμες υποχρεώσεις</b>			
Δάνεια	16	539.573	321.404
Αναβαλλόμενες φορολογικές υποχρεώσεις	17	18.645	21.294
Υποχρεώσεις παροχών προσωπικού λόγω εξόδου από την υπηρεσία	18	133.747	127.873
Προβλέψεις και λοιπές υποχρεώσεις	19	67.348	59.683
		<b>759.313</b>	<b>530.254</b>
<b>Βραχυπρόθεσμες υποχρεώσεις</b>			
Προμηθευτές και λοιπές υποχρεώσεις	15	637.043	497.760
Τρέχουσες φορολογικές υποχρεώσεις		153.045	56.720
Τράπεζες: Λογαριασμοί βραχυπρόθεσμων υποχρεώσεων	16	356.360	247.478
Μερίσματα πληρωτέα		27.666	-
		<b>1.174.114</b>	<b>801.958</b>
<b>Σύνολο υποχρεώσεων</b>		<b>1.933.427</b>	<b>1.332.212</b>
<b>Σύνολο ιδίων κεφαλαίων και υποχρεώσεων</b>		<b>4.189.889</b>	<b>3.281.706</b>

Οι σημειώσεις στις σελίδες 9 έως 47 αποτελούν αναπόσπαστο μέρος αυτών των ενοποιημένων οικονομικών καταστάσεων.

Οι Ενοποιημένες Οικονομικές Καταστάσεις της Ελληνικά Πετρέλαια Α.Ε. για το έτος 2005 εγκρίθηκαν από το Διοικητικό Συμβούλιο στις 21 Φεβρουαρίου 2006.

Πρόεδρος	Διευθύνων	Γενικός Διευθυντής	Διευθυντής Γενικής και
Διοικητικού Συμβουλίου	Σύμβουλος	Οικονομικών Υπηρεσιών	Αναλυτικής Λογιστικής
Ευθύμιος Χριστοδουλίου	Παναγιώτης Καβουλάκος	Ανδρέας Σιάμισις	Αθανάσιος Σοϊλιμώς

<b>Ενοποιημένη Κατάσταση αποτελεσμάτων</b>			
	Έτος που έληξε		
	Σημ.	31 Δεκεμβρίου 2005	31 Δεκεμβρίου 2004
<b>Καθαρές πωλήσεις</b>		<b>6.653.078</b>	<b>4.907.278</b>
Κόστος πωληθέντων		(5.797.277)	(4.330.634)
<b>Μεικτό κέρδος</b>		<b>855.801</b>	<b>576.644</b>
Έξοδα διάθεσης, διανομής και διοίκησης		(355.823)	(352.837)
Έξοδα ερευνών και ανάπτυξης		(11.579)	(13.115)
Άλλα έσοδα εκμεταλλεύσεως	<b>21</b>	37.982	28.063
Προβλέψεις απομείωσης		-	(28.000)
<b>Αποτελέσματα εκμεταλλεύσεως</b>		<b>526.381</b>	<b>210.755</b>
Αποτελέσμα χρηματοοικονομικής λειτουργίας	<b>22</b>	(11.047)	(3.505)
Κέρδη / (ζημιές) από συναλλαγματικές διαφορές		(24.823)	34.099
Καθαρά αποτελέσματα συνδεδεμένων επιχειρήσεων	<b>8</b>	4.317	(1.695)
<b>Κέρδη προ φόρων</b>		<b>494.828</b>	<b>239.654</b>
Φόρος εισοδήματος	<b>23</b>	(153.944)	(108.882)
<b>Καθαρά κέρδη έτους</b>		<b>340.884</b>	<b>130.772</b>
<b>Κατανεμημένα σε:</b>			
Μετόχους της μητρικής εταιρείας		334.222	128.218
Μετόχους μειοψηφίας		6.662	2.554
		<b>340.884</b>	<b>130.772</b>
<b>Κέρδη ανά μετοχή (σε Ευρώ ανά μετοχή)</b>	<b>24</b>	<b>1,09</b>	<b>0,42</b>

Οι σημειώσεις στις σελίδες 9 έως 47 αποτελούν αναπόσπαστο μέρος αυτών των ενοποιημένων οικονομικών καταστάσεων.



ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΠΕΤΡΕΛΑΙΑ Α.Ε  
 Ενοποιημένες οικονομικές καταστάσεις  
 για τη χρήση που έληξε την 31 Δεκεμβρίου 2005  
 (Ποσά σε χιλιάδες Ευρώ)

<b>Ενοποιημένη κατάσταση μεταβολών ιδίων κεφαλαίων</b>						
Αποδιδόμενα στους μετόχους της μητρικής						
	Μετοχικό Κεφάλαιο	Αποθεματικά	Αποτελέσματα εις νέον	Σύνολο	Δικαιώματα μειοψηφίας	Σύνολο Ιδίων Κεφαλαίων
<b>Υπόλοιπο την 1 Ιανουαρίου 2004</b>	<b>1.018.835</b>	<b>225.336</b>	<b>545.384</b>	<b>1.789.555</b>	<b>94.256</b>	<b>1.883.811</b>
Καθαρά κέρδη περιόδου	-	-	128.218	128.218	2.554	130.772
Συναλλαγματικές διαφορές	-	-	(3.351)	(3.351)	(1.415)	(4.766)
Μερίσματα 2003	-	-	(61.093)	(61.093)	-	(61.093)
Μεταφορές στα αποθεματικά	-	103.687	(103.687)	-	-	-
Άσκηση δικαιώματος προαίρεσης μετοχών	322	-	-	322	-	322
Αρχική ενοποίηση HP Services Ltd.	-	-	448	448	-	448
<b>Υπόλοιπο την 31 Δεκεμβρίου 2004</b>	<b>1.019.157</b>	<b>329.023</b>	<b>505.919</b>	<b>1.854.099</b>	<b>95.395</b>	<b>1.949.494</b>
Εφαρμογή ΔΠΧΠ 3	-	-	87.474	87.474	-	87.474
<b>Υπόλοιπο την 1 Ιανουαρίου 2005</b>	<b>1.019.157</b>	<b>329.023</b>	<b>593.393</b>	<b>1.941.573</b>	<b>95.395</b>	<b>2.036.968</b>
Μεταφορά στο τακτικό αποθεματικό	-	181.337	(181.337)	-	-	-
Καθαρά κέρδη περιόδου	-	-	334.222	334.222	6.662	340.884
Συναλλαγματικές διαφορές	-	-	3.199	3.199	(133)	3.066
Μεταφορές στα αποθεματικά	-	33.282	(33.282)	-	-	-
Μερίσματα 2004	-	-	(79.435)	(79.435)	-	(79.435)
Προμέρισμα 2005	-	-	(45.827)	(45.827)	-	(45.827)
Άσκηση δικαιώματος προαίρεσης μετοχών	806	-	-	806	-	806
<b>Υπόλοιπο την 31 Δεκεμβρίου 2005</b>	<b>1.019.963</b>	<b>543.642</b>	<b>590.933</b>	<b>2.154.538</b>	<b>101.924</b>	<b>2.256.462</b>

Οι σημειώσεις στις σελίδες 9 έως 47 αποτελούν αναπόσπαστο μέρος αυτών των ενοποιημένων οικονομικών καταστάσεων.

<b>Ενοποιημένη κατάσταση ταμειακών ροών</b>			
	Σημ.	Έτος που έληξε	
		31 Δεκεμβρίου 2005	31 Δεκεμβρίου 2004
<b>Ταμειακές ροές από λειτουργικές δραστηριότητες</b>			
Ταμειακές ροές από λειτουργικές δραστηριότητες	26	(11.260)	147.215
Καθαρές ταμειακές ροές από λειτουργικές δραστηριότητες		(11.260)	147.215
<b>Ταμειακές ροές από επενδυτικές δραστηριότητες</b>			
Αγορές ενσώματων παγίων και άυλων περιουσιακών στοιχείων	6, 7	(185.075)	(296.837)
Πωλήσεις ενσώματων παγίων	6	-	1.292
Μερίσματα εισπραθέντα		732	694
Έσοδα από πώληση δικαιώματος ΔΕΠΑ		-	20.000
Καθαρές ταμειακές ροές από λοιπά χρηματοοικονομικά στοιχεία		-	4.821
Εισπραχθείσες επιδοτήσεις		870	3.786
Εισπραθέντες τόκοι	22	13.168	13.182
Μειώση/ (αύξηση) μετοχικού κεφαλαίου σε συνδεδεμένες επιχειρήσεις	8	(52)	-
<b>Καθαρές ταμειακές ροές από επενδυτικές δραστηριότητες</b>		<b>(170.357)</b>	<b>(253.062)</b>
<b>Ταμειακές ροές από χρηματοδοτικές δραστηριότητες</b>			
Καταβληθέντες τόκοι	22	(24.215)	(16.687)
Μερίσματα πληρωθέντα σε μετόχους της εταιρείας		(97.596)	(61.093)
Έσοδα από αυξήσεις μετοχικού κεφαλαίου		806	322
Καθαρές ταμειακές ροές από βραχυπρόθεσμα δάνεια		108.882	20.854
Εισροές από μακροπρόθεσμα δάνεια		350.150	77.780
Εξοφλήσεις μακροπρόθεσμων δανείων		(150.010)	(38.685)
Καθαρές ταμειακές ροές από χρηματοδοτικές δραστηριότητες		188.017	(17.509)
Καθαρή αύξηση / (μείωση) στα ταμειακά διαθέσιμα και ισοδύναμα		6.400	(123.356)
Ταμειακά διαθέσιμα και ισοδύναμα στην αρχή της περιόδου	12	181.178	304.129
Συναλλαγματικές διαφορές στα ταμειακά διαθέσιμα και ισοδύναμα		6.052	405
Καθαρή αύξηση / (μείωση) στα ταμειακά διαθέσιμα και ισοδύναμα		6.400	(123.356)
<b>Ταμειακά διαθέσιμα και ισοδύναμα στο τέλος της περιόδου</b>	12	<b>193.630</b>	<b>181.178</b>

Οι σημειώσεις στις σελίδες 9 έως 47 αποτελούν αναπόσπαστο μέρος αυτών των ενοποιημένων οικονομικών καταστάσεων.

## Σημειώσεις επί των ενδιάμεσων οικονομικών καταστάσεων

### 1. Γενικές πληροφορίες

Ο Όμιλος Ελληνικά Πετρέλαια («ο Όμιλος») λειτουργεί κυρίως στην Ελλάδα και στα Βαλκάνια στον τομέα της ενέργειας. Οι δραστηριότητες του Ομίλου περιλαμβάνουν την έρευνα και παραγωγή υδρογοναθράκων, την διύλιση και εμπορία πετρελαιοειδών, την παραγωγή και εμπορία πετροχημικών και την παροχή υπηρεσιών σχετικά με την εμπορία και την διανομή προϊόντων φυσικού αερίου. Ο Όμιλος παρέχει επίσης τεχνικές υπηρεσίες και πρόσφατα έχει ολοκληρώσει την κατασκευή σταθμού παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας.

Η μητρική εταιρεία εδρεύει στην Ελλάδα, Λεωφ. Αμαλίας 54 ,105 58 Αθήνα. Οι μετοχές της εταιρείας είναι εισηγμένες στο Χρηματιστήριο Αθηνών και στο Χρηματιστήριο του Λονδίνου.

Οι Ενοποιημένες Οικονομικές Καταστάσεις της Ελληνικά Πετρέλαια Α.Ε. για το έτος 2005 εγκρίθηκαν από το Διοικητικό Συμβούλιο στις 21 Φεβρουαρίου 2006. Οι Μέτοχοι του Ομίλου έχουν τη δυνατότητα να τροποποιήσουν τις Ενοποιημένες Οικονομικές Καταστάσεις μετά τη Δημοσίευση.

### 2. Σύνοψη Σημαντικών Λογιστικών Πολιτικών

Οι σημαντικές λογιστικές πολιτικές που ακολουθήθηκαν κατά τη σύνταξη των ενδιάμεσων οικονομικών καταστάσεων παρατίθενται ακολούθως:

#### 2.1 Πλαίσιο κατάρτισης των οικονομικών καταστάσεων

Οι Οικονομικές Καταστάσεις της Ελληνικά Πετρέλαια ΑΕ της 31 Δεκεμβρίου 2005 καλύπτουν το έτος που έληξε την 31 Δεκεμβρίου 2005. Έχουν συνταχθεί σύμφωνα με τα Διεθνή Πρότυπα Χρηματοοικονομική Πληροφόρησης (ΔΠΧΠ) και τις ερμηνίες των ΔΠΧΠ που είχαν εκδοθεί από τη Διεθνή Επιτροπή Διεθνών Λογιστικών Προτύπων (IASB). Όλα τα Διεθνή Λογιστικά Πρότυπα που εκδόθηκαν από την IASB και είχαν τεθεί σε ισχύ κατά τον χρόνο ετοιμασίας των οικονομικών καταστάσεων έχουν υιοθετηθεί από την Ευρωπαϊκή Ένωση με βάση τη σχετική διαδικασία που εγκρίθηκε από την Ευρωπαϊκή Επιτροπή με εξαίρεση το ΔΛΠ 39 «Χρηματοοικονομικά Εργαλεία Αναγνώριση και Υπολογισμός». Μετά από εισήγηση της Επιτροπής Λογιστικής η Ευρωπαϊκή Επιτροπή υιοθέτησε τον κανονισμού 2086/2005 και 1864/2005 που καθιστούν υποχρεωτική την εφαρμογή του ΔΛΠ 39 με εξαίρεση ορισμένες προβλήψεις για αντιστάθμιση κινδύνων χαρτοφυλακίου καταθέσεων από όλες τις εισηγμένες εταιρείες από 1 Ιανουαρίου 2005.

Καθώς ο Όμιλος δεν επηρεάζεται από τις προβλήψεις της μορφής του ΔΛΠ 39 που υιοθετήθηκε από την Ευρωπαϊκή Ένωση οι παρούσες οικονομικές καταστάσεις είναι σύμφωνα τόσο με τα ΔΠΧΠ όπως υιοθετήθηκαν από την Ευρωπαϊκή Ένωση όσο και με τα ΔΠΧΠ που έχουν εκδοθεί από την Διεθνή Επιτροπή Λογιστικών Προτύπων.

Οι Ενοποιημένες Οικονομικές Καταστάσεις έχουν συνταχθεί με βάση την αρχή του ιστορικού κόστους όπως έχει τροποποιηθεί από την αναπροσαρμογή της αξίας των χρηματοοικονομικών στοιχείων του ενεργητικού που είναι διαθέσιμα προς πώληση, καθώς επίσης και των λοιπών χρηματοοικονομικών στοιχείων του ενεργητικού και παθητικού περιλαμβανομένων και των παραγώγων μέσω των αποτελεσμάτων.

Η σύνταξη οικονομικών καταστάσεων σύμφωνα με τα Διεθνή Λογιστικά Πρότυπα απαιτεί άσκηση κρίσης από την Διοίκηση του Όμιλου καθώς επίσης και εκτιμήσεις στην διαδικασία εφαρμογής των λογιστικών αρχών για τον υπολογισμό των διαφόρων λογιστικών μεγεθών. Οι περιοχές που χρήζουν μεγαλύτερου βαθμού υποκειμενικότητας ή είναι αυξημένης πολυπλοκότητας ή όπου οι υποθέσεις οι εκτιμήσεις είναι σημαντικές για τις οικονομικές καταστάσεις αναφέρονται στην σημείωση 4. Οι εκτιμήσεις αυτές βασίζονται στην αντίληψη των γεγονότων και ενεργειών από τη Διοίκηση του Όμιλου και τα πραγματικά γεγονότα μπορεί να διαφέρουν από τις εκτιμήσεις αυτές,

#### *Αλληλαγές στις Λογιστικές Αρχές*

Το Μάρτιο του 2004 η Επιτροπή Διεθνών Λογιστικών Προτύπων (IASB) εξέδωσε το Διεθνές Πρότυπο Χρηματοοικονομικής Πληροφόρησης (ΔΠΧΠ) 3, Εταιρικοί Συνδυασμοί και αναθεώρησε τα Διεθνή Λογιστικά Πρότυπα (ΔΛΠ) 36 Απομείωση Παγίων και ΔΛΠ 38 Ανώμαλα Πάγια.

Ο Όμιλος έχει εφαρμόσει το ΔΠΧΠ 3 και τις προβλέψεις του αναθεωρημένων ΔΛΠ 36 και 38 από την 1η Ιανουαρίου του 2005 και συνεπώς διέγραψε προηγουμένως αναγνωρισθείσα αρνητική υπεραξία με καθαρή θέση ύψους € 87,4 εκατομμυρίων από τις ασώματες ακινητοποιήσεις (βλέπε σημ. 7) και τις επενδύσεις σε συνδεδεμένες επιχειρήσεις (βλέπε σημ. 8) με ανάλογη προσαρμογή των ιδίων κεφαλαίων έναρξης της περιόδου την 1η Ιανουαρίου 2005. Επίσης, ο Όμιλος σταμάτησε τις αποσβέσεις υπεραξίας σύμφωνα με το αναθεωρημένο ΔΛΠ 36 και η εναπομένουσα υπεραξία θα εξετάζεται για απομείωση σύμφωνα με το ίδιο πρότυπο.

Καθώς η αναθεώρηση του ΔΠΧΠ 3 δεν έχει αναδρομική ισχύ τα συγκριτικά στοιχεία προηγούμενων περιόδων δεν αναπροσαρμόστηκαν.

#### **Ερμηνείες και αναθεωρήσεις εκδοθέντων διεθνών λογιστικών προτύπων με ισχύ το 2005**

Οι ακόλουθες τροποποιήσεις και ερμηνείες των διεθνών λογιστικών προτύπων είναι υποχρεωτικές για την σύνταξη των οικονομικών καταστάσεων του Όμιλου για τις λογιστικές περιόδους που αρχίζουν την 1η Ιανουαρίου 2005.

- *IFRIC 2, Συμμετοχές μελών σε κοινοπραξίες και παρόμοια σχήματα.*
- *SIC 12 (Αναθεώρηση), Ενοποιήσεις – Οικονομικές μονάδες ειδικού σκοπού, και*
- *IAS 39 (Αναθεώρηση), Μετατροπή και Αρχική Αναγνώριση χρηματοοικονομικών μεγεθών Ενεργητικού και Παθητικού.*

Η Διοίκηση του Όμιλου εκτίμησε την σχέση των αναθεωρήσεων αυτών με τις οικονομικές καταστάσεις του Όμιλου και συμπέρανε ότι δεν σχετίζονται με τις δραστηριότητες του ομίλου.

*Ερμηνείες και αναθεωρήσεις εκδοθέντων διεθνών λογιστικών προτύπων που δεν έχουν τεθεί ακόμη σε ισχύ*

Ορισμένα νέα πρότυπα, αναθεωρήσεις και ερμηνίες έχουν εκδοθεί και είναι υποχρεωτικά για την σύνταξη των οικονομικών καταστάσεων του Όμιλου για τις λογιστικές περιόδους που αρχίζουν μετά την 1η Ιανουαρίου 2006 ή μεταγενέστερες περιόδους και τις οποίες ο Όμιλος δεν έχει ακόμη υιοθετήσει ως ακολούθως:

- *IAS 19 (Αναθεώρηση). Δαπάνες Προσωπικού (σε ισχύ από 1η Ιανουαρίου 2006).* Η αναθεώρηση αυτή επιτρέπει την επιλογή μιάς εναλλακτικής μεθόδου για τον υπολογισμό των αναλογιστικών κερδών και ζημιών. Σε περιπτώσεις προγραμμάτων που εμπλέκονται περισσότεροι του ενός εργοδότες πιθανόν να χρειασθούν περισσότερα κριτήρια αναγνώρισης για την εφαρμογή της λογιστικής μεθόδου των προγραμμάτων καθορισμένης απόδοσης. Επίσης επιβάλλονται νέες ανάγκες πληροφόρησης με μορφή σημειώσεων. Καθώς ο Όμιλος δεν σκοπεύει να αλλιάξει την λογιστική πολιτική που εφαρμόζει σε σχέση με την αναγνώριση αναλογιστικών κερδών και ζημιών και δεν συμμετέχει σε προγράμματα που εμπλέκονται περισσότεροι του ενός εργοδότες, η εφαρμογή αυτής της αναθεώρησης αυτής δεν θα έχει επίδραση στη μορφή και την έκταση των πληροφοριών που παρουσιάζονται στις οικονομικές καταστάσεις. Ο Όμιλος θα εφαρμόσει αυτή την αναθεώρηση στις ετήσιες περιόδους που αρχίζουν την 1η Ιανουαρίου 2006.
- *IAS 39 (Αναθεώρηση). Λογιστική πράξεων αντιστάθμισης κινδύνων χρηματικών ροών προβλεπόμενων ενδοεταιρικών συναλλαγών (σε ισχύ από 1η Ιανουαρίου 2006).* Η αναθεώρηση επιτρέπει να θεωρηθεί ο κίνδυνος από διακυμάνσεις ισοτιμιών ξένων νομισμάτων σαν κίνδυνος που υπόκειται σε πράξη αντιστάθμισης κινδύνου στις οικονομικές καταστάσεις με την προϋπόθεση ότι (α) η συναλλαγή πραγματοποιείται σε νόμισμα διαφορετικό από το λειτουργικό νόμισμα του Όμιλου που λαμβάνει μέρος στη συναλλαγή και (β) ο κίνδυνος από την χρήση του ξένου συναλλαγματός θα επηρεάσει τα ενοποιημένα αποτελέσματα. Η αναθεώρηση αυτή δεν επηρεάζει τις δραστηριότητες της Εταιρείας καθώς ο Όμιλος δεν έχει ενδοεταιρικές συναλλαγές που θα μπορούσαν να χαρακτηριστούν ότι εμπίπτουν στην κατηγορία των κινδύνων που υπόκεινται σε πράξεις αντιστάθμισης.
- *IAS 39 (Αναθεώρηση). Επιλογή Εύλογης αξίας. (σε ισχύ από 1η Ιανουαρίου 2006).* Η αναθεώρηση αυτή αλλιάζει τον ορισμό των χρηματοοικονομικών εργαλείων που χαρακτηρίζονται σαν εύλογης αξίας μέσω του λογαριασμού αποτελεσμάτων και περιορίζει την δυνατότητα να χαρακτηρίζονται χρηματοοικονομικά εργαλεία σαν ανήκοντα σ αυτή την κατηγορία. Ο Όμιλος πιστεύει ότι αυτή η αναθεώρηση δεν θα έχει σημαντική επίδραση στην κατηγοριοποίηση των χρηματοοικονομικών εργαλείων καθώς θα έχει την δυνατότητα να ικανοποιήσει τα αναθεωρημένα κριτήρια για τον χαρακτηρισμό αυτών των εργαλείων σαν εύλογης αξίας μέσω του λογαριασμού αποτελεσμάτων. Ο Όμιλος θα εφαρμόσει αυτή την αναθεώρηση από 1η Ιανουαρίου 2006.
- *IAS 39 και IFRS 4 (Αναθεώρηση). Συμβάσεις χρηματοοικονομικών εγγυήσεων. (σε ισχύ από 1ης Ιανουαρίου 2006).* Η αναθεώρηση αυτή επιβάλλει όλες οι χρηματοοικονομικές εγγυήσεις που έχουν εκδοθεί εκτός από αυτές που έχουν από την Εταιρεία να θεωρούνται σαν ασφαλιστικά συμβόλαια, να αναγνωρίζονται αρχικά στην εύλογη τους αξία και ακολούθως να αποτιμούνται στην ψηλότερη αξία από (α) στο μη προεξοφλημένο υπόλοιπο των εσόδων που έχουν εισπρα-

χθεί και αναφέρονται σε επόμενες χρονικές περιόδους και (β) και τη δαπάνη που χρειάζεται για να διακανονιστεί η υποχρέωση στην ημερομηνία του ισολογισμού. Η διοίκηση έχει εξετάσει αυτή την αναθεώρηση και συμπέρανε ότι δεν σχετίζεται με την Εταιρεία.

- *IFRS 1 (Αναθεώρηση) Πρώτη εφαρμογή των διεθνών προτύπων χρηματοοικονομικής πληροφόρησης.* Αυτή η αναθεώρηση δεν επηρεάζει στον Όμιλο καθώς δεν εφαρμόζει τα ΔΠΧΠ για πρώτη φορά.
- *IFRS 6 (Αναθεώρηση) Έρευνα και Αποτίμηση Μεταλλευμάτων (σε ισχύ από 1η Ιανουαρίου 2006).* Το πρότυπο IFRS 6 επιτρέπει την τήρηση των υφιστάμενων πρακτικών λογιστικής για έξοδα έρευνας, εκμετάλλευσης και αποτίμησης υδρογονανθράκων. Συνεπώς, ο Όμιλος δεν αναμένει ότι η εφαρμογή του προτύπου αυτού θα έχει σημαντική επίδραση στις οικονομικές της καταστάσεις.
- *IFRS 7 Χρηματοοικονομικά εργαλεία πληροφορίες υπό μορφή σημειώσεων και συμπληρωματική αναθεώρηση του IAS 1 Παρουσίαση των οικονομικών καταστάσεων και πληροφορίες υπο μορφή σημειώσεων για τα κεφάλαια (σε ισχύ από 1η Ιανουαρίου 2007).* Το IFRS 7 επιβάλλει την παρουσία νέων πληροφοριών για να βελτιώσει την πληροφόρηση για τα χρηματοοικονομικά εργαλεία. Επιβάλλει την παροχή ποιοτικών και ποσοτικών πληροφοριών για την έκθεση σε κινδύνους που προέρχονται από τη χρήση χρηματοοικονομικών εργαλείων περιλαμβανομένων συγκεκριμένων πληροφοριών που πρέπει να παρασχεθούν κατ ελάχιστον για πιστωτικούς κινδύνους, κινδύνους ρευστότητας, εμπορικούς κινδύνους περιλαμβανομένης ανάληψης εναλλακτικών σεναρίων για εμπορικούς κινδύνους. Αντικαθιστά το IAS 30 Πληροφορίες στις οικονομικές καταστάσεις τραπεζών και λοιπών χρηματοπιστωτικών ιδρυμάτων και τις πληροφορίες που επιβάλλονται από το IAS 32 Χρηματοοικονομικά Εργαλεία, Παρουσίαση και Πληροφορίες. Εφαρμόζεται σε όλες τις εταιρείες που συντάσσουν οικονομικές καταστάσεις σύμφωνα με τα ΔΠΧΠ. Η αναθεώρηση του IAS 1 επιβάλλει την παροχή πληροφοριών για το ύψος των κεφαλαίων του Όμιλου και τον τρόπο που χειρίζεται τα κεφάλαια της. Ο Όμιλος έχει εκτιμήσει την επίδραση του IFRS 7 και της αναθεώρησης του IAS 1 και συμπέρανε ότι η κύρια επιπρόσθετη πληροφόρηση που χρειάζεται είναι η μελέτη εναλλακτικών σεναρίων εμπορικών κινδύνων και η πληροφόρηση σχετικά με τα κεφάλαια που επιβάλλεται από την αναθεώρηση του IAS 1. Ο Όμιλος θα εφαρμόσει το IFRS 7 και το αναθεωρημένο IAS 1 για τις ετήσιες λογιστικές περιόδους που θα αρχίσουν την 1η Ιανουαρίου 2007.
- *IFRIC 4 Καθορίζει κατά πόσον μια συμφωνία περιέχει μίσθωση. (σε ισχύ από 1η Ιανουαρίου 2006).* Το IFRIC 4 καθορίζει ότι η απόφαση αν μια συμφωνία περιέχει μίσθωση πρέπει να βασίζεται στην ουσία της συμφωνίας. Επιβάλλει να εκτιμηθεί αν (α) η εκπλήρωση της συμφωνίας εξαρτάται από τη χρήση συγκεκριμένου περιουσιακού στοιχείου ή στοιχείων και (β) η συμφωνία περιλαμβάνει δικαίωμα χρήσης του περιουσιακού στοιχείου. Η διοίκηση του Όμιλου εξετάζει την επίδραση του IFRIC 4 στις δραστηριότητες του Όμιλου.
- *IFRIC 5 Δικαιώματα που πηγάζουν από συμμετοχές σε ταμεία θέσης εκτός λειτουργίας και περιβαλλοντολογικής αποκατάστασης. (σε ισχύ από 1η Ιανουαρίου 2006).* Το IFRIC 5 δεν σχετίζεται με τις δραστηριότητες του Όμιλου καθότι δεν συμμετέχει σε ταμεία θέσης εκτός λειτουργίας ή ταμεία περιβαλλοντολογικής αποκατάστασης.

- IFRIC 6 Υποχρεώσεις που προέρχονται από την συμμετοχή σε συγκεκριμένες εγκαταστάσεις ηλεκτρικών και ηλεκτρονικών αποβλήτων (σε ισχύ από 1ης Δεκεμβρίου 2005). Το IFRIC 6 δεν σχετίζεται με τις δραστηριότητες του Όμιλου.

## 2.2 Ενοποίηση Οικονομικών Καταστάσεων

### (α) θυγατρικές Εταιρείες

Οι θυγατρικές του Ομίλου (περιλαμβανομένων και εταιρειών ειδικού σκοπού) είναι νομικά πρόσωπα για τα οποία ο Όμιλος έχει την δυνατότητα να διαμορφώνει τις πολιτικές λειτουργικής και οικονομικής φύσεως συνήθως σε συνδυασμό με συμμετοχή στο μετοχικό κεφάλαιο με δικαίωμα ψήφου πέραν του 50%. Η ύπαρξη και η επίδραση των δικαιωμάτων ψήφου που μπορούν να εξασκηθούν ή να μετατραπούν συνεκτιμούνται για να τεκμηριωθεί ότι ο Όμιλος ελέγχει ένα νομικό πρόσωπο. Οι θυγατρικές ενοποιούνται πλήρως από την ημερομηνία κατά την οποία ο έλεγχος μεταβιβάζεται στον Όμιλο. Εξαιρούνται της ενοποίησης από την ημερομηνία που ο έλεγχος παύει να υφίσταται.

Η λογιστική μέθοδος της απόκτησης χρησιμοποιείται για την λογιστικοποίηση της απόκτησης θυγατρικών από τον Όμιλο. Το κόστος εξαγοράς υπολογίζεται σαν η εύλογη αξία των περιουσιακών στοιχείων που εκχωρούνται, των χρηματοοικονομικών προϊόντων που έχουν εκδοθεί και των υποχρεώσεων που έχουν αναληφθεί ή υφίστανται κατά την ημερομηνία της συναλλαγής πλύνον των εξόδων που σχετίζονται με την εξαγορά. Τα περιουσιακά στοιχεία που έχουν αποκτηθεί, οι υποχρεώσεις και οι ενδεχόμενες υποχρεώσεις που έχουν αναληφθεί σε ένα επιχειρησιακό συνδυασμό αρχικά αναγνωρίζονται στην εύλογη τους αξία στην ημερομηνία της εξαγοράς ασχετα με τυχόν ποσοστό δικαιωμάτων μειοψηφίας. Η διαφορά μεταξύ του κόστους απόκτησης και του μεριδίου του Ομίλου στα καθαρά περιουσιακά στοιχεία που αποκτήθηκαν καταγράφεται σαν υπεραξία. Αν το κόστος εξαγοράς είναι μικρότερο από την εύλογη αξία των καθαρών περιουσιακών στοιχείων που αποκτήθηκαν, η διαφορά καταχωρείται απ ευθείας στα αποτελέσματα (σημ. 2.6)

Συναλλαγές μεταξύ εταιρειών του ομίλου και μη πραγματοποιηθέντα κέρδη που σχετίζονται με συναλλαγές μεταξύ εταιρειών του Ομίλου απαλείφονται. Μη πραγματοποιηθείσες ζημίες επίσης απαλείφονται αλληλά θεωρούνται σαν ένδειξη απομείωσης του περιουσιακού στοιχείου που μεταβιβάζεται. Οι λογιστικές αρχές των θυγατρικών εταιρειών έχουν τροποποιηθεί όπου ήταν αναγκαίο για να συμφωνούν με τις λογιστικές αρχές του ομίλου.

### (β) Κοινοπραξίες

Τα συμφέροντα του Ομίλου σε κοινοπραξίες λογιστικοποιούνται με αναλογική ενοποίηση.

Ο Όμιλος συνδιάζει το μερίδιο του στα επι μέρους στοιχεία εσόδων και εξόδων, περιουσιακών στοιχείων και υποχρεώσεων και ταμειακών ροών γραμμή με γραμμή με τα αντίστοιχα στοιχεία των οικονομικών καταστάσεων του ομίλου.

Ο Όμιλος αναγνωρίζει το μερίδιο κέρδους ή ζημίας από την πώληση περιουσιακών στοιχείων στην κοινοπραξία στο μέτρο που η ζημία ή το κέρδος αναλογεί στα λοιπά μέλη της κοινοπραξίας. Ο Όμι-

ήος δεν αναγνωρίζει κέρδη ή ζημίες από την αγορά περιουσιακών στοιχείων από την κοινοπραξία μέχρι που να μεταπωλήσει το περιουσιακό στοιχείο σε τρίτο πρόσωπο. Ζημία από τέτοια συναλλαγή αναγνωρίζεται άμεσα αν αποτελεί ένδειξη μείωσης της ρευστοποιήσιμης αξίας στοιχείων κυκλοφορούντος ενεργητικού ή ζημία απομείωσης. Οι λογιστικές αρχές των κοινοπραξιών έχουν τροποποιηθεί όπου ήταν αναγκαίο για να συμφωνούν με αυτές του Ομίλου.

#### *(γ) Συνδεδεμένες επιχειρήσεις*

Οι συνδεδεμένες επιχειρήσεις είναι νομικά πρόσωπα στα οποία ο Όμιλος εξασκεί σημαντική αλληλόκληρη καθοριστική εξουσία που συνοδεύεται συνήθως από μετοχικά δικαιώματα μετά ψήφου από 20% - 50%. Το κόστος της επένδυσης στις συνδεδεμένες επιχειρήσεις υπολογίζεται με τη μέθοδο της καθαρής θέσης και αρχικά αναγνωρίζονται στο κόστος. Το κόστος επένδυσης του ομίλου σε συνδεδεμένες επιχειρήσεις περιλαμβάνει και την υπεραξία (μετά την αφαίρεση συσσωρευμένης απομείωσης) που υπολογίζεται κατά την εξαγορά. (σημ. 2.6)

Το μερίδιο του Ομίλου στα κέρδη ή ζημίες μετά την απόκτηση καταχωρούνται στα αποτελέσματα και το μερίδιο της μεταβολής στα αποθεματικά αναγνωρίζεται στα αποθεματικά. Οι συνολικές μεταβολές μετά την εξαγορά αντισταθμίζονται με το κόστος αγοράς. Όταν το μερίδιο του Ομίλου στις ζημίες μετά την εξαγορά υπερβεί το κόστος απόκτησης περιλαμβανομένων τυχόν απαιτήσεων χωρίς εξασφάλιση ο όμιλος δεν αναγράφει περαιτέρω ζημίες εκτός αν έχει αναλάβει υποχρεώσεις ή έχει προβεί σε πληρωμές για λογαριασμό της συνδεδεμένης επιχείρησης.

Μη πραγματοποιηθέντα κέρδη σχετιζόμενα με συναλλαγές μεταξύ του Ομίλου και των συνδεδεμένων επιχειρήσεων απαλείφονται στο ποσοστό συμμετοχής του ομίλου στην συνδεδεμένη επιχείρηση. Μη πραγματοποιηθέντα κέρδη επίσης απαλείφονται εκτός αν η συναλλαγή αποτελεί ένδειξη απαξίωσης του περιουσιακού στοιχείου που μεταβιβάζεται. Οι λογιστικές αρχές των συνδεδεμένων επιχειρήσεων έχουν τροποποιηθεί όπου ήταν αναγκαίο για να εξασφαλιστεί συνάφεια με τις λογιστικές αρχές του Ομίλου.

### **2.3 Πληροφόρηση κατά τομέα**

Ως επιχειρηματικός τομέας ορίζεται μία ομάδα περιουσιακών στοιχείων και λειτουργιών που παρέχουν προϊόντα και υπηρεσίες, τα οποία υπόκεινται σε διαφορετικούς κινδύνους και αποδόσεις από εκείνα άλλων επιχειρηματικών τομέων. Ως γεωγραφικός τομέας, ορίζεται μία γεωγραφική περιοχή, στην οποία παρέχονται προϊόντα και υπηρεσίες και η οποία υπόκειται σε διαφορετικούς κινδύνους και αποδόσεις από άλλες περιοχές.

### **2.4 Συναλλαγματικές μετατροπές**

#### *(α) Λειτουργικό νόμισμα και νόμισμα αναφοράς*

Τα στοιχεία των οικονομικών καταστάσεων κάθε μίας από τις εταιρείες του Ομίλου καταχωρούνται με βάση το κύριο νόμισμα του οικονομικού περιβάλλοντος, στο οποίο η κάθε εταιρεία λειτουργεί

---

Σημειώσεις επί των ενοποιημένων οικονομικών καταστάσεων



(«λειτουργικό νόμισμα»). Οι ενοποιημένες οικονομικές καταστάσεις παρουσιάζονται σε Ευρώ, που είναι το λειτουργικό νόμισμα και το νόμισμα αναφοράς του Όμιλου.

*(β) Συναλλαγές και υπόλοιπα*

Οι συναλλαγές σε ξένα νομίσματα μετατρέπονται στο λειτουργικό νόμισμα με βάση τις ισοτιμίες που ισχύουν κατά την ημερομηνία των συναλλαγών. Κέρδη και ζημιές από συναλλαγματικές διαφορές οι οποίες προκύπτουν από την εκκαθάριση τέτοιων συναλλαγών κατά τη διάρκεια της περιόδου και από τη μετατροπή των χρηματοοικονομικών στοιχείων που εκφράζονται σε ξένο νόμισμα με τις ισχύουσες ισοτιμίες κατά την ημερομηνία ισολογισμού, διαγράφονται στα αποτελέσματα εκτός από την περίπτωση που μεταφέρονται απ ευθείας στην καθαρή θέση λόγω του ότι αναφέρονται σε πράξεις αντιστάθμισης κινδύνων χρηματοροών και σε πράξεις αντιστάθμισης κινδύνων καθαρών επενδύσεων.

Αλληλαγές στην εύλογη αξία χρηματοοικονομικών χρεωγράφων σε ξένο νόμισμα που έχουν χαρακτηριστεί σαν διαθέσιμα προς πώληση αναλύονται σε συναλλαγματικές διαφορές που προέρχονται από την διαφοροποίηση της καθαρής αξίας του χρεωγράφου και λοιπές αλληλαγές που προέρχονται από τη λογιστική αξία. Οι συναλλαγματικές διαφορές διαγράφονται στα αποτελέσματα ενώ οι λοιπές μεταφέρονται απ ευθείας στην καθαρή θέση.

Συναλλαγματικές διαφορές σε μη χρηματοοικονομικά στοιχεία του ενεργητικού και παθητικού περιλαμβάνονται στα κέρδη ή ζημιές από την αλληλαγή στην εύλογη αξία. Συναλλαγματικές διαφορές μη χρηματοοικονομικά στοιχεία του ενεργητικού και παθητικού όπως μετοχές σε εύλογη αξία μέσω των αποτελεσμάτων διαγράφονται στα αποτελέσματα σαν μέρος του κέρδους ή της ζημίας από μεταβολή στην εύλογη αξία. Συναλλαγματικές διαφορές από μη χρηματοοικονομικά στοιχεία όπως μετοχές που χαρακτηρίζονται σαν διαθέσιμες προς πώληση καταχωρούνται στο αποθεματικό από την εύλογη αξία στην καθαρή θέση.

*(γ) Εταιρείες του Ομίλου*

Τα αποτελέσματα και η χρηματοοικονομική θέση όλων των θυγατρικών του Ομίλου (καμμία από τις οποίες δεν λειτουργεί με νόμισμα υψηλού πληθωρισμού) που έχουν λειτουργικό νόμισμα διαφορετικό από το νόμισμα αναφοράς μετατρέπονται στο νόμισμα αναφοράς ως ακολούθως:

- (i) Στοιχεία ενεργητικού και παθητικού του κάθε ισολογισμού που παρουσιάζεται μετατρέπονται με την ισοτιμία της ημερομηνίας του ισολογισμού.
- (ii) Έσοδα και έξοδα για κάθε λογαριασμό αποτελεσμάτων μετατρέπονται με μέσες ισοτιμίες (εκτός αν οι μέσες τιμές δεν αποτελούν καλή προσέγγιση της συσσωρευτικής επίδρασης που προέρχεται από τις ισοτιμίες της ημέρας που γίνονται οι συναλλαγές στην οποία περίπτωση χρησιμοποιούνται οι συναλλαγές της ημερομηνίας που γίνεται η συναλλαγή).
- (iii) Όλες οι συναλλαγματικές διαφορές που προκύπτουν αναγνωρίζονται σαν ξεχωριστή κίνηση στην καθαρή θέση.

Στην ενοποίηση όλες οι συναλληλαγματικές διαφορές που προκύπτουν από την μετατροπή του κόστους των επενδύσεων σε δραστηριότητες του εξωτερικού καθώς επίσης και από δανεισμό και άλλα χρηματοοικονομικά εργαλεία σε συνάλληλαγμα που προορίζονται για αντιστάθμιση κινδύνων μεταφέρονται στα αποτελέσματα. Όταν μια δραστηριότητα του εξωτερικού πωληθεί συναλληλαγματικές διαφορές που είχαν καταχωρηθεί στην καθαρή θέση μεταφέρονται στα αποτελέσματα σαν μέρος του κέρδους ή της ζημίας από την πώληση.

Υπεραξίες και τροποποιήσεις της εύλογης αξίας που προέρχονται από την απόκτηση ξένων εταιρειών θεωρούνται σαν στοιχεία του ενεργητικού και παθητικού της ξένης εταιρείας και αποτιμούνται με την ισοτιμία της ημερομηνίας του ισολογισμού.

## 2.5 Ενσώματα πάγια

Τα ενσώματα πάγια αναγράφονται στο κόστος κτήσεως μείον συσσωρευμένες αποσβέσεις και απομείωση με εξαίρεση τα γήπεδα τα οποία αποτιμούνται στο κόστος μείον απομείωση. Το κόστος κτήσεως περιλαμβάνει όλες τις άμεσα επιρριπτέες δαπάνες για την απόκτηση των περιουσιακών στοιχείων.

Μεταγενέστερες δαπάνες καταχωρούνται σε επαύξηση της λογιστικής αξίας των ενσωμάτων παγίων ή ως ξεχωριστό πάγιο μόνον εάν είναι πιθανό μελλοντικά οικονομικά οφέλη σχετιζόμενα με το πάγιο να εισρεύσουν στον Όμιλο και το κόστος τους μπορεί να επιμετρηθεί αξιόπιστα. Το κόστος επισκευών και συντηρήσεων διαγράφεται στα αποτελέσματα όταν πραγματοποιείται εκτός από το κόστος της περιοδικής γενικής συντήρησης των διυλιστηρίων που κεφαλαιοποιείται και διαγράφεται στα αποτελέσματα με τη σταθερή μέθοδο στην περίοδο που καλύπτει η συντήρηση.

Οι αποσβέσεις των άθλιων στοιχείων των ενσωμάτων παγίων υπολογίζονται με την σταθερή μέθοδο μέσα στην ωφέλιμη ζωή τους που έχει ως εξής:

– Οικόπεδα	Μηδέν
– Κτίρια	13-20 έτη
– Εξειδικευμένες βιομηχανικές εγκαταστάσεις	7-15 έτη
– Μηχανήματα, εξοπλισμός και εξοπλισμός μεταφορών	5-8 έτη
– Υπολογιστές	3-5 έτη
– Πηλοίο μεταφοράς LPG	10 έτη
– Πηλοίο μεταφοράς λευκών προϊόντων	17 έτη

Οι υπολειμματικές αξίες και η ωφέλιμη ζωή των ενσωμάτων παγίων υπόκεινται σε επανεξέταση σε κάθε ημερομηνία ισολογισμού.

Όταν η λογιστική αξία των ενσωμάτων παγίων υπερβαίνει την ανακτήσιμη αξία, η διαφορά (απομείωση) καταχωρείται άμεσα ως έξοδο στα αποτελέσματα.

Κέρδη ή ζημίες από την πώληση ενσωμάτων παγίων, καθορίζονται από τη διαφορά μεταξύ του τιμή-

ματος που λαμβάνεται και της λογιστικής τους καθαρής αξίας. Τα κέρδη ή οι ζημιές αυτές διαγράφονται στα αποτελέσματα σαν μέρος των καθαρών λοιπών εσόδων (εξόδων).

#### *Κεφαλαιοποίηση τόκων*

Χρηματοοικονομικά έξοδα που αφορούν στην αγορά ή κατασκευή στοιχείων παγίου ενεργητικού κεφαλαιοποιούνται για το χρονικό διάστημα που απαιτείται μέχρι την ολοκλήρωση της κατασκευής.

Έξοδα δανεισμού κεφαλαιοποιούνται αν τα κεφάλαια που αντλήθηκαν χρησιμοποιήθηκαν ειδικά για την απόκτηση παγίων περιουσιακών στοιχείων. Αν τα κεφάλαια αντλήθηκαν γενικά και χρησιμοποιήθηκαν για την απόκτηση παγίων περιουσιακών στοιχείων, το μέρος των εξόδων δανεισμού που κεφαλαιοποιείται καθορίζεται εφαρμόζοντας ένα συντελεστή κεφαλαιοποίησης επί του κόστους απόκτησης του παγίου. Όλα τα υπόλοιπα έξοδα δανεισμού διαγράφονται στα αποτελέσματα.

## **2.6 Άυλα περιουσιακά στοιχεία**

### *(α) Υπεραξία*

Η υπεραξία αντιπροσωπεύει τη διαφορά μεταξύ του κόστους εξαγοράς και της εύλογης αξίας του μεριδίου του Ομίλου επί της καθαρής θέσης της θυγατρικής / συνδεδεμένης επιχείρησης κατά την ημερομηνία της εξαγοράς. Η υπεραξία ελέγχεται ετησίως για απομείωση και αναγνωρίζεται στο κόστος μείον συσσωρευμένη απομείωση. Κέρδη ή ζημιές από υπεραξία δεν αντιστρέφονται. Κέρδη ή ζημιές από την πώληση μιας θυγατρικής περιλαμβάνουν το υπόλοιπο της υπεραξίας που σχετίζεται με τη συγκεκριμένη προς πώληση θυγατρική. Στην περίπτωση κατά την οποία η εύλογη αξία του μεριδίου της Εταιρείας στα περιουσιακά στοιχεία της εταιρείας που εξαγοράζεται κατά την ημερομηνία της απόκτησης είναι μεγαλύτερη από το κόστος αγοράς, προκύπτει αρνητική υπεραξία η οποία και αναγνωρίζεται απευθείας στα αποτελέσματα.

Μέχρι 31 Δεκεμβρίου 2004 η υπεραξία αποσβενόταν με βάση τη σταθερή μέθοδο για περίοδο που δεν ήταν μεγαλύτερη από 20 χρόνια. Σαν αποτέλεσμα της υιοθέτησης του ΔΠΧΠ 3 η υπεραξία αναγνωρίζεται στο κόστος και ελέγχεται ετησίως για απομείωση. Αρνητική υπεραξία που είχε αναγνωρισθεί προηγουμένως μεταφέρθηκε στα αποτελέσματα την 1 Ιανουαρίου 2005.

### *(β) Δικαιώματα και άδειες*

Δικαιώματα για τη χρήση τεχνολογίας για τη νέα μονάδα πολυπροπιλενίου έχουν καταχωρηθεί στο κόστος απόκτησης και έχουν κεφαλαιοποιηθεί σύμφωνα με το IAS 38 Άυλα περιουσιακά στοιχεία. Τα δικαιώματα αυτά έχουν συγκεκριμένη διάρκεια ζωής και παρουσιάζονται στο κόστος μείον συσσωρευμένες αποσβέσεις. Η απόσβεση υπολογίζεται σύμφωνα με τη σταθερή μέθοδο για να καταναίμει το κόστος των δικαιωμάτων στην διάρκεια ζωής (15 χρόνια).

### *(γ) Λογισμικό*

Το κόστος λογισμικού περιλαμβάνει το κόστος αγοράς λογιστικών προγραμμάτων

Το κόστος των αδειών για τη χρήση λογισμικού κεφαλαιοποιείται με βάση το κόστος απόκτησης και ανάπτυξης του συγκεκριμένου λογισμικού. Τα κόστη αυτά αποσβένονται κατά τη διάρκεια της ωφέλιμης ζωής των. (3 χρόνια).

#### *(δ) Δαπάνες έρευνας*

Η πολιτική του Ομίλου σε θέματα λογιστικοποίησης συναλλαγών πετρελαιοειδών και φυσικού αερίου είναι σύμφωνες με τις πρακτικές που εφαρμόζονται από τη βιομηχανία Πετρελαιοίου και Αερίου διεθνώς. Ο Όμιλος εφαρμόζει τη μέθοδο της «επιτυχούς προσπάθειας» για τη λογιστικοποίηση δαπανών έρευνας και ανάπτυξης, όπως περιγράφεται κατωτέρω:

Οι δαπάνες γεωλογικής φύσεως εξοδοποιούνται στο έτος που πραγματοποιούνται.

Δαπάνες έρευνας εξοδοποιούνται στο έτος που υφίστανται. Όταν αποδεδειγμένα αποθέματα πετρελαιοίου και φυσικού αερίου εντοπίζονται, και η εκμετάλλευσή τους κρίνεται οικονομικά εφικτή, οι σχετικές δαπάνες από εκείνο το σημείο και μετά κεφαλαιοποιούνται στα ενσώματα πάγια. Οι δαπάνες που σχετίζονται με την μίσθωση εξοπλισμού και μηχανημάτων έρευνας συμπεριλαμβάνονται στα άυλα περιουσιακά στοιχεία και αποσβένονται κατά τη διάρκεια της περιόδου της σχετικής άδειας. Όταν η έρευνα είναι ανεπιτυχής οι δαπάνες επιβαρύνουν την κατάσταση αποτελεσμάτων της περιόδου.

### **2.7 Απομείωση αξίας περιουσιακών στοιχείων.**

Τα περιουσιακά στοιχεία που έχουν απροσδιόριστη ωφέλιμη ζωή δεν αποσβένονται και υπόκεινται σε έλεγχο απομείωσης ετησίως και επίσης όταν κάποια γεγονότα ή αλληλαγές στις συνθήκες καταδεικνύουν ότι η λογιστική αξία μπορεί να μην είναι ανακτήσιμη. Τα περιουσιακά στοιχεία που αποσβένονται υπόκεινται σε έλεγχο απομείωσης της αξίας τους όταν υπάρχουν ενδείξεις ότι οι λογιστική αξία τους δεν θα ανακτηθεί. Ζημία απομείωσης αναγνωρίζεται για το ποσό για το οποίο η λογιστική αξία του παγίου υπερβαίνει την ανακτήσιμη αξία του. Η ανακτήσιμη αξία είναι η μεγαλύτερη αξία μεταξύ εύλογης αξίας μειωμένη με το απαιτούμενο για την πώληση κόστος και αξίας χρήσεως. (παρούσα αξία χρηματοροών που αναμένεται να δημιουργηθούν με βάση την εκτίμηση της διοίκησης για τις μελλοντικές οικονομικές και λειτουργικές συνθήκες.) Για την εκτίμηση των ζημιών απομείωσης τα περιουσιακά στοιχεία εντάσσονται στις μικρότερες δυνατές μονάδες δημιουργίας ταμειακών ροών. Μη χρηματοοικονομικά στοιχεία εκτός από υπεραξία που έχουν υποστεί απομείωση επανεκτιμούνται για πιθανή αντιστροφή της απομείωσης σε κάθε ημερομηνία ισολογισμού.

### **2.8 Χρηματοοικονομικά περιουσιακά στοιχεία**

Οι επενδύσεις του Ομίλου ταξινομούνται στις παρακάτω κατηγορίες: Χρηματοοικονομικά στοιχεία σε εύλογη αξία μέσω αποτελεσμάτων, επενδύσεις διαθέσιμες προς πώληση και δάνεια και απαιτήσεις. Η ταξινόμηση εξαρτάται από το σκοπό για τον οποίο αποκτήθηκε η επένδυση. Η Διοίκηση προσδιορίζει την ταξινόμηση κατά την αρχική αναγνώριση και επανεξετάζει την ταξινόμηση σε κάθε ημερομηνία ισολογισμού.

*(α) Χρηματοοικονομικά στοιχεία σε εύλογη αξία μέσω αποτελεσμάτων*

Χρηματοοικονομικό στοιχείο περιλαμβάνεται σε αυτήν την κατηγορία εάν αποκτάται με σκοπό να πωληθεί σε σύντομο χρονικό διάστημα ή αν έχει χαρακτηριστεί έτσι από τη διοίκηση. Παράγωγα επίσης περιλαμβάνονται στην κατηγορία προς πώληση εκτός εάν προορίζονται για αντιστάθμιση κινδύνων. Περιουσιακά στοιχεία σε αυτήν την κατηγορία περιλαμβάνονται στο κυκλοφορούν ενεργητικό είτε εξαιτίας του ότι προορίζονται προς πώληση είτε προορίζονται να ρευστοποιηθούν εντός δώδεκα μηνών από την ημερομηνία του ισολογισμού.

*(β) Δάνεια και απαιτήσεις*

Περιλαμβάνει μη παράγωγα χρηματοοικονομικά περιουσιακά στοιχεία με πάγιες ή προσδιορισμένες πληρωμές, τα οποία δεν διαπραγματεύονται σε ενεργές χρηματαγορές και δεν υπάρχει πρόθεση πώλησης αυτών. Περιλαμβάνονται στο κυκλοφορούν ενεργητικό, εκτός από εκείνα με λήξεις μεγαλύτερες των 12 μηνών από την ημερομηνία ισολογισμού. Τα τελευταία συμπεριλαμβάνονται στα μη κυκλοφορούντα περιουσιακά στοιχεία. Τα δάνεια και οι απαιτήσεις συμπεριλαμβάνονται στις εμπορικές και άλλες απαιτήσεις στον ισολογισμό.

*(γ) Διαθέσιμα προς πώληση χρηματοοικονομικά περιουσιακά στοιχεία*

Περιλαμβάνει μη παράγωγα χρηματοοικονομικά περιουσιακά στοιχεία τα οποία είτε προσδιορίζονται σε αυτήν την κατηγορία, είτε δεν μπορούν να ενταχθούν σε κάποια άλλη από τις ανωτέρω κατηγορίες. Περιλαμβάνονται στα μη κυκλοφορούντα περιουσιακά στοιχεία εφόσον η Διοίκηση δεν έχει την πρόθεση να τα ρευστοποιήσει μέσα σε 12 μήνες από την ημερομηνία Ισολογισμού.

Οι αγορές και οι πωλήσεις επενδύσεων αναγνωρίζονται κατά την ημερομηνία της συναλλαγής που είναι και η ημερομηνία που ο Όμιλος δεσμεύεται ν' αγοράσει ή να πωλήσει την επένδυση. Οι επενδύσεις αρχικά αναγνωρίζονται στην εύλογη αξία τους πλέον των άμεσα επιρριπτέων στη συναλλαγή δαπανών για όλα τα χρηματοοικονομικά στοιχεία που αναγνωρίζονται στην εύλογη αξία μέσω αποτελεσμάτων. Οι επενδύσεις διαγράφονται όταν το δικαίωμα στις ταμειακές ροές από τις επενδύσεις λήγει ή μεταβιβάζεται και ο Όμιλος έχει μεταβιβάσει ουσιαδώς όλους τους κινδύνους και τις ανταμοιβές που συνεπάγεται η ιδιοκτησία. Τα διαθέσιμα προς πώληση χρηματοοικονομικά περιουσιακά στοιχεία και τα χρηματοοικονομικά στοιχεία σε εύλογη αξία μέσω αποτελεσμάτων αποτιμώνται στην εύλογη αξία τους. Δάνεια και απαιτήσεις αναγνωρίζονται στην παρούσα αξία με τη μέθοδο του πραγματικού επιτοκίου. Πραγματοποιηθέντα και εξ αποτιμήσεων κέρδη ή ζημιές που προκύπτουν από μεταβολή στην εύλογη αξία των στοιχείων της κατηγορίας «χρηματοοικονομικά στοιχεία μέσω αποτελεσμάτων» καταχωρούνται στα αποτελέσματα στην περίοδο που ανακύπτουν. Τα κέρδη ή ζημιές εξ αποτιμήσεως που προκύπτουν από την μεταβολή στην εύλογη αξία μη χρηματοοικονομικών στοιχείων που είναι διαθέσιμα προς πώληση καταχωρούνται απευθείας στην καθαρή θέση. Όταν επενδύσεις διαθέσιμες προς πώληση πωληθούν ή απομειωθούν η συσσωρευμένη μεταβολή στην εύλογη αξία τους μεταφέρεται στα αποτελέσματα σαν κέρδη ή ζημιές από επενδύσεις σε χρεώγραφα.

Οι εύλογες αξίες των χρηματοοικονομικών περιουσιακών στοιχείων που είναι διαπραγματεύσιμα σε ενεργές αγορές προσδιορίζονται από τις τρέχουσες τιμές ζήτησης. Για τα μη διαπραγματεύσιμα στοι-

χεία οι εύηλογες αξίες προσδιορίζονται με τη χρήση τεχνικών αποτίμησης όπως ανάλυση πρόσφατων συναληλαγών, συγκρίσιμων στοιχείων που διαπραγματεύονται και προεξόφληση ταμειακών ροών που εξειδικεύονται να απεικονίζουν τις πραγματικές συνθήκες του εκδότη.

Σε κάθε ημερομηνία ισολογισμού ο Όμιλος εκτιμά αν υπάρχουν αντικειμενικές ενδείξεις που να οδηγούν στο συμπέρασμα ότι τα χρηματοοικονομικά περιουσιακά στοιχεία έχουν υποστεί απομείωση. Για μετοχές εταιρειών που έχουν ταξινομηθεί ως χρηματοοικονομικά στοιχεία διαθέσιμα προς πώληση, τέτοια ένδειξη συνιστά η σημαντική ή παρατεταμένη μείωση της εύηλογης αξίας σε σχέση με το κόστος κτήσεως. Αν στοιχειοθετείται απομείωση, η σωρευμένη στα ίδια κεφάλαια ζημιά που είναι η διαφορά μεταξύ κόστους κτήσεως και εύηλογης αξίας, μεταφέρεται στα αποτελέσματα. Οι ζημιές απομείωσης των συμμετοχικών τίτλων που καταχωρούνται στα αποτελέσματα δεν αναστρέφονται μέσω των αποτελεσμάτων.

## 2.9 Παράγωγα χρηματοοικονομικά στοιχεία και δραστηριότητες αντιστάθμισης κινδύνων

Ο Όμιλος χρησιμοποιεί χρηματοοικονομικά εργαλεία σε παράγωγα όπως συμβόλαια σε ξένο νόμισμα και συμβόλαια σε προϊόντα για να αντισταθμίσει τους συναληλαγματικούς κινδύνους και τους κινδύνους λόγω μεταβολής των τιμών. Τα χρηματοοικονομικά εργαλεία σε παράγωγα αναγνωρίζονται στην εύλογη αξία τους εκτός εάν προορίζονται για μέσα αντιστάθμισης κινδύνων.

Ο Όμιλος δεν έχει συναληλαγές που θα μπορούσαν να χαρακτηρισθούν σαν πράξεις αντιστάθμισης κινδύνων. Κέρδη ή ζημιές που προέρχονται από μεταβολές στην εύλογη αξία παραγώγων που δεν προορίζονται για αντιστάθμιση κινδύνων, μεταφέρονται στα αποτελέσματα της περιόδου.

Η εύλογη αξία προθεσμιακών συμβολαίων υπολογίζεται με βάση τις τρέχουσες αξίες προθεσμιακών συμβολαίων με παρόμοιους όρους. Η εύλογη αξία προθεσμιακών συμβολαίων σε ξένο συνάληλαγμα υπολογίζεται με αναφορά στις τρέχουσες προθεσμιακές συναληλαγματικές ισοτιμίες για συμβόλαια με παρόμοιους όρους.

## 2.10 Κρατικές επιχορηγήσεις

Ο Όμιλος αρχικά αναγνωρίζει τις επιχορηγήσεις που σχετίζονται με πάγια περιουσιακά στοιχεία σαν έσοδα επομένων περιόδων. Μετά πιστώνονται στα αποτελέσματα κατά τη διάρκεια της ωφέλιμης ζωής των παγίων που αναφέρονται σε άμεση σχέση με τις αποσβέσεις του συγκεκριμένου παγίου.

Λοιπές επιχορηγήσεις οι οποίες έχουν παρασχεθεί στην εταιρεία για να επιστραφούν κάτω από ορισμένες συνθήκες παρουσιάζονται σαν μακροπρόθεσμες υποχρεώσεις μέχρι που η πιθανότητα επιστροφής των γίνει πολύ μικρή. Τότε καταχωρούνται σαν ενδεχόμενες υποχρεώσεις μέχρι που η πιθανότητα επιστροφής τους γίνει πολύ απομακρυσμένη.

## 2.11 Αποθέματα

Τα αποθέματα αποτιμώνται στην χαμηλότερη αξία μεταξύ κόστους κτήσεως και καθαρής ρευστο-

ποιήσιμης αξίας. Η καθαρή ρευστοποιήσιμη αξία εκτιμάται με βάση τις τρέχουσες τιμές πώλησης των αποθεμάτων στα πλαίσια της συνήθους δραστηριότητας αφαιρουμένων και των τυχόν εξόδων πώλησης όπου συντρέχει περίπτωση.

Το κόστος προσδιορίζεται με την μέθοδο του μέσου σταθμικού κόστους.

## 2.12 Εμπορικές απαιτήσεις

Οι απαιτήσεις από πελάτες με πιστωτικούς όρους από 30 – 90 μέρες αρχικά καταχωρούνται στην εύλογη αξία τους και μεταγενέστερα αποτιμώνται στο αναπόσβεστο κόστος με την χρήση του πραγματικού επιτοκίου, αφαιρουμένων και των ζημιών απομείωσης. Οι ζημιές απομείωσης αναγνωρίζονται όταν υπάρχει αντικειμενική ένδειξη ότι ο Όμιλος δεν είναι σε θέση να εισπράξει όλα τα ποσά που οφείλονται με βάση τους συμβατικούς όρους.

Οι εμπορικές απαιτήσεις περιλαμβάνουν συναλλαγματικές και γραμμάτια εισπρακτέα από τους πελάτες.

Σοβαρά προβλήματα του πελάτη, η πιθανότητα χρεοκοπίας ή οικονομική αναδιοργάνωση και η αδυναμία τακτικών πληρωμών θεωρούνται ενδείξεις ότι η απαίτηση έχει απομειωθεί. Το ποσό της πρόβλεψης απομείωσης είναι η διαφορά μεταξύ της λογιστικής αξίας των απαιτήσεων και της παρούσας αξίας των εκτιμώμενων μελλοντικών ταμειακών ροών, προεξοφλουμένων με το πραγματικό επιτόκιο. Το ποσό της ζημιάς απομείωσης καταχωρείται ως έξοδο στα αποτελέσματα.

## 2.13 Ταμειακά διαθέσιμα και ισοδύναμα

Τα ταμειακά διαθέσιμα και ισοδύναμα περιλαμβάνουν τα μετρητά, τις καταθέσεις όψεως και προθεσμίας, τις βραχυπρόθεσμες μέχρι 3 μήνες επενδύσεις υψηλής ρευστοποίησης και χαμηλού ρίσκου.

## 2.14 Μετοχικό κεφάλαιο

Το μετοχικό κεφάλαιο περιλαμβάνει κοινές μετοχές της Εταιρείας. Άμεσα έξοδα για την έκδοση μετοχών, εμφανίζονται μετά την αφαίρεση του σχετικού φόρου εισοδήματος, σε μείωση του προϊόντος της έκδοσης.

## 2.15 Δανεισμός

Τα δάνεια καταχωρούνται αρχικά στην εύλογη αξία τους, μειωμένα με τα τυχόν άμεσα έξοδα για την πραγματοποίηση της συναλλαγής. Μεταγενέστερα αποτιμώνται στο αναπόσβεστο κόστος. Τυχόν διαφορά μεταξύ του εισπραχθέντος ποσού (καθαρό από σχετικά έξοδα) και της αξίας εξόφλησης αναγνωρίζεται στα αποτελέσματα κατά την διάρκεια του δανεισμού βάσει της μεθόδου του πραγματικού επιτοκίου.

Τα δάνεια χαρακτηρίζονται ως βραχυπρόθεσμες υποχρεώσεις εκτός εάν ο Όμιλος έχει το οριστικό δικαίωμα να αναβάλει την εξόφληση για τουλάχιστον 12 μήνες μετά την ημερομηνία του ισολογισμού.

Τραπεζικές υπεραναλήψεις περιλαμβάνονται στον βραχυπρόθεσμο δανεισμό στον ισολογισμό και στις επενδυτικές δραστηριότητες στην κατάσταση ταμειακών ροών.

## 2.16 Αναβαλλόμενη φορολογία

Ο αναβαλλόμενος φόρος εισοδήματος προσδιορίζεται με την μέθοδο της υποχρέωσης που προκύπτει από τις προσωρινές διαφορές μεταξύ της λογιστικής αξίας και της φορολογικής βάσης των περιουσιακών στοιχείων και των υποχρεώσεων που εμφανίζονται στις οικονομικές καταστάσεις. Αναβαλλόμενος φόρος εισοδήματος δεν λογίζεται εάν προκύπτει από την αρχική αναγνώριση στοιχείου ενεργητικού ή παθητικού σε συναλλαγή, εκτός επιχειρηματικής συνένωσης, η οποία όταν έγινε δεν επηρέασε ούτε το λογιστικό ούτε το φορολογικό κέρδος ή ζημία. Ο αναβαλλόμενος φόρος προσδιορίζεται με τους φορολογικούς συντελεστές και νόμους που ισχύουν κατά την ημερομηνία του ισολογισμού και αναμένεται να ισχύσουν όταν οι αναβαλλόμενες φορολογικές απαιτήσεις θα πραγματοποιηθούν ή οι αναβαλλόμενες φορολογικές υποχρεώσεις θα αποπληρωθούν.

Οι αναβαλλόμενες φορολογικές απαιτήσεις αναγνωρίζονται κατά την έκταση στην οποία θα υπάρξει μελλοντικό φορολογητέο κέρδος για την χρησιμοποίηση της προσωρινής διαφοράς που δημιουργεί την αναβαλλόμενη φορολογική απαίτηση.

## 2.17 Παροχές στο προσωπικό

### (α) Υποχρεώσεις λόγω συντάξεων

Ο Όμιλος συμμετέχει σε διάφορα συνταξιοδοτικά προγράμματα. Τα προγράμματα αυτά χρηματοδοτούνται μέσω πληρωμών σε συνταξιοδοτικά ταμεία που προσδιορίζονται από περιοδικές αναλογιστικές μελέτες. Οι πληρωμές καθορίζονται από την Ελληνική νομοθεσία και τους κανονισμούς των ταμείων. Ο Όμιλος έχει τόσο προγράμματα καθορισμένων εισφορών όσο και προγράμματα καθορισμένων παροχών.

Πρόγραμμα καθορισμένων παροχών είναι ένα συνταξιοδοτικό πρόγραμμα το οποίο καθορίζει ένα συγκεκριμένο ποσό παροχής συντάξεως το οποίο θα εισπράξει ο εργαζόμενος όταν συνταξιοδοτηθεί το οποίο συνήθως εξαρτάται από ένα ή περισσότερους παράγοντες όπως η ηλικία τα χρόνια προυπηρεσίας και το ύψος των αποδοχών.

Πρόγραμμα καθορισμένων εισφορών είναι ένα συνταξιοδοτικό πρόγραμμα στα πλαίσια του οποίου ο Όμιλος πραγματοποιεί καθορισμένες πληρωμές σε ένα ξεχωριστό νομικό πρόσωπο. Ο Όμιλος δεν έχει καμία νομική υποχρέωση να πληρώσει επί πλέον εισφορές εάν το ταμείο δεν έχει επαρκή περιουσιακά στοιχεία για να πληρώσει σε όλους τους εργαζομένους τις παροχές που σχετίζονται με την υπηρεσία τους στην παρούσα και τις προηγούμενες χρονικές περιόδους.



Η υποχρέωση που καταχωρείται στον ισολογισμό για τα προγράμματα καθορισμένων παροχών είναι η παρούσα αξία της υποχρέωσης για την καθορισμένη παροχή μείον την εύλογη αξία των ενεργητικών στοιχείων του προγράμματος τις μεταβολές που προκύπτουν από τα μη αναγνωρισμένα αναλογιστικά κέρδη και ζημίες και το κόστος της προϋπηρεσίας. Η υποχρέωση της καθορισμένης παροχής υπολογίζεται ετησίως από ανεξάρτητο αναλογιστή με τη χρήση της μεθόδου της προβλεπόμενης πιστωτικής μονάδος (projected unit credit method). Η παρούσα αξία της υποχρέωσης καθορισμένων παροχών υπολογίζεται με προεξόφληση των μελλοντικών χρηματικών εκροών με συντελεστή προεξόφλησης το επιτόκιο των μακροπροθέσμων ομοιόγων του Ελληνικού Δημοσίου που έχουν διάρκεια περίπου ίση με το συνταξιοδοτικό πρόγραμμα.

Τα συσσωρευμένα αναλογιστικά κέρδη και οι ζημίες που προκύπτουν από τις προσαρμογές με βάση τα ιστορικά δεδομένα και τις υποθέσεις της αναλογιστικής μελέτης και υπερβαίνουν το 10% της αξίας των περιουσιακών στοιχείων του προγράμματος ή το 10% της υποχρέωσης καθορισμένων εισφορών καταχωρούνται στα αποτελέσματα μέσα στον αναμενόμενο μέσο ασφαλιστικό χρόνο εργασίας των συμμετεχόντων στο πρόγραμμα.

Το κόστος προϋπηρεσίας καταχωρείται άμεσα στα αποτελέσματα με εξαίρεση την περίπτωση που οι μεταβολές του προγράμματος εξαρτώνται από τον εναπομένοντα χρόνο υπηρεσίας των εργαζομένων. Στην περίπτωση αυτή το κόστος προϋπηρεσίας καταχωρείται στα αποτελέσματα με την σταθερή μέθοδο μέσα στην περίοδο ωρίμανσης.

Για τα προγράμματα καθορισμένων εισφορών ο Όμιλος πληρώνει εισφορές σε ασφαλιστικά ταμεία του δημοσίου σε υποχρεωτική βάση. Ο Όμιλος δεν έχει άλλη υποχρέωση εφ' όσον έχει πληρώσει τις εισφορές του. Οι εισφορές αναγνωρίζονται σαν δαπάνες προσωπικού όταν οφείλονται. Εισφορές που προπληρώνονται αναγνωρίζονται σαν στοιχείο του ενεργητικού σε περίπτωση που υπάρχει δυνατότητα επιστροφής των χρημάτων ή συμψηφισμός με νέες οφειλές.

#### *(β) Παροχές τερματισμού της απασχόλησης*

Οι παροχές τερματισμού της απασχόλησης πληρώνονται όταν οι εργαζόμενοι αποχωρούν πριν την ημερομηνία συνταξιοδότησεως ή όταν ο εργαζόμενος αποχωρήσει οικειοθελώς με αντάλλαγμα αυτές τις παροχές. Ο Όμιλος καταχωρεί αυτές τις παροχές όταν δεσμεύεται, είτε όταν τερματίζει την απασχόληση υπάρχοντων εργαζομένων σύμφωνα με ένα λεπτομερές πρόγραμμα για το οποίο δεν υπάρχει πιθανότητα απόσυρσης, είτε όταν προσφέρει αυτές τις παροχές ως κίνητρο για εθελουσία αποχώρηση. Παροχές τερματισμού της απασχόλησης που οφείλονται 12 μήνες μετά την ημερομηνία του ισολογισμού προεξοφλούνται στην παρούσα αξία τους.

#### *(γ) Παροχές σε συμμετοχικούς τίτλους ή με βάση την αξία των συμμετοχικών τίτλων*

Ο Όμιλος έχει σε ισχύ ένα πρόγραμμα αποδοχών βασισμένο σε μετοχικούς τίτλους. Το συνολικό ποσό της δαπάνης κατά τη διάρκεια της περιόδου ωρίμανσης του δικαιώματος καθορίζεται με βάση την εύλογη αξία του προγράμματος κατά την περίοδο που προσφέρεται το δικαίωμα. Οι προϋποθέσεις που δεν σχετίζονται με την αγορά περιλαμβάνονται στις υποθέσεις για τον καθορισμό του αριθμού των δικαιωμάτων που αναμένεται να εξασκηθούν. Σε κάθε ημερομηνία ισολογισμού ο Όμιλος

αναθεωρεί τις εκτιμήσεις για τον αριθμό των δικαιωμάτων που αναμένεται να εξασκηθούν. Αναγνωρίζει την επίδραση της αναθεώρησης των αρχικών εκτιμήσεων στα αποτελέσματα με ανάλογη προσαρμογή των ιδίων κεφαλαίων.

Κατά την άσκηση των δικαιωμάτων τα ποσά που εισπράττονται καθαρά από άμεσα έξοδα της συναλλαγής, καταχωρούνται στο μετοχικό κεφάλαιο (ονομαστική αξία) και στο αποθεματικό υπέρ το άρτιο.

## 2.18 Προμηθευτές και λοιπές υποχρεώσεις

Τα υπόλοιπα προμηθευτών και λοιπών υποχρεώσεων που εξοφλούνται κανονικά εντός 30-90 ημερών, αναγνωρίζονται στο κόστους που ταυτίζεται με την εύλογη αξία της μελλοντικής πληρωμής για τις αγορές αγαθών και υπηρεσιών που παρασχέθηκαν.

## 2.19 Προβλέψεις

Προβλέψεις για αποκατάσταση περιβάλλοντος, έξοδα αναδιοργάνωσης και νομικές υποθέσεις γίνονται όταν ο Όμιλος έχει νομικές συμβατικές υποχρεώσεις που απορρέουν από πράξεις του παρελθόντος, ή είναι πιθανόν να χρειασθούν μελλοντικές εκροές για την διευθέτηση αυτών των υποχρεώσεων και οι υποχρεώσεις αυτές μπορούν να υπολογισθούν με σχετική ακρίβεια. Προβλέψεις αναδιάρθρωσης περιλαμβάνουν πρόστιμα λόγω τερματισμού συμβάσεων μισθώσεων και αμοιβές λόγω εξόδου από την υπηρεσία εργαζομένων. Προβλέψεις δεν μπορεί να γίνουν για ενδεχόμενες μελλοντικές λειτουργικές ζημιές. Όταν υπάρχουν πολλαπλές παρόμοιες υποχρεώσεις η πιθανότητα να χρειαστεί μελλοντική εκροή για την διευθέτηση τους υπολογίζεται εξετάζοντας την ομάδα των υποχρεώσεων σαν σύνολο. Πρόβλεψη αναγνωρίζεται ακόμα και αν η πιθανότητα εκροής σχετικά με μια συγκεκριμένη υποχρέωση σε μια συγκεκριμένη ομάδα υποχρεώσεων είναι σχετικά μικρή.

Οι προβλέψεις υπολογίζονται με βάση την παρούσα αξία των εκτιμήσεων της διοίκησης για τη δαπάνη που θα χρειαστεί για την διευθέτηση των αναμενόμενων υποχρεώσεων κατά την ημερομηνία του λογαριασμού. Ο συντελεστής προεξόφλησης που χρησιμοποιείται αντικατοπτρίζει τις συνθήκες της αγοράς και τη διαχρονική αξία του χρήματος καθώς επίσης και επαυξήσεις σχετικές με την υποχρέωση.

## 2.20 Περιβαλλοντικές υποχρεώσεις

Οι περιβαλλοντικές δαπάνες που σχετίζονται με τρέχοντα ή μελλοντικά έσοδα, κεφαλαιοποιούνται ή εξοδοποιούνται ανάλογα με την περίπτωση. Οι δαπάνες που αφορούν υποχρεώσεις που δημιουργήθηκαν από παρελθούσες δραστηριότητες και που δεν συμβάλλουν στα τρέχουσα ή μελλοντικά έσοδα της εταιρείας, εξοδοποιούνται.

Υποχρεώσεις για περιβαλλοντικές δαπάνες επανόρθωσης ή καθαρισμού αναγνωρίζονται όταν οι σχετικές περιβαλλοντικές μελέτες ή εργασίες καθαρισμού είναι πιθανές και οι σχετικές δαπάνες μπορούν εύλογα να εκτιμηθούν. Γενικά, η δημιουργία των σχετικών προβλέψεων συμπίπτει με τη δέσμευση για την υλοποίηση επίσημου σχεδίου δράσης, σε περίπτωση αποβιομηχανοποίησης ή σε περίπτωση κλεισίματος ανενεργών εγκαταστάσεων.

## 2.21 Αναγνώριση εσόδων

Τα έσοδα περιλαμβάνουν την εύηλογη αξία των πωλήσεων αγαθών και παροχής υπηρεσιών, καθαρά από Φόρους Προστιθέμενης Αξίας, τελωνειακά τέλη, εκπτώσεις και επιστροφές. Τα έσοδα αναγνωρίζονται όταν υπάρχει η πιθανότητα τα οικονομικά οφέλη να εισρεύσουν στον Όμιλο. Τα έσοδα αναγνωρίζονται ως ακολούθως:

### (α) Πωλήσεις αγαθών στη χονδρική αγορά

Οι πωλήσεις αγαθών αναγνωρίζονται όταν ο Όμιλος παραδίδει την ιδιοκτησία και τους κινδύνους που σχετίζονται με την ιδιοκτησία των αγαθών στους πελάτες, τα αγαθά γίνονται αποδεκτά από αυτούς και η είσπραξη της απαίτησης είναι εύηλογα εξασφαλισμένη.

### (β) Πωλήσεις αγαθών στην λιανική αγορά

Οι πωλήσεις αγαθών αναγνωρίζονται όταν μια εταιρεία του ομίλου έχει παραδώσει προϊόντα στον πελάτη ο πελάτης τα έχει αποδεχθεί και η δυνατότητα είσπραξης της οφειλής έχει σχετικά εξασφαλιστεί.

### (γ) Έσοδα από τόκους

Τα έσοδα από τόκους αναγνωρίζονται αναλογικά με βάση τη χρόνο και με την χρήση του πραγματικού επιτοκίου. Όταν υπάρχει απομείωση των απαιτήσεων, η λογιστική αξία αυτών μειώνεται στο ανακτήσιμο ποσό τους το οποίο είναι η παρούσα αξία των αναμενόμενων μελλοντικών ταμειακών ροών προεξοφλημένων με το αρχικό πραγματικό επιτόκιο και κατανέμει την έκπτωση σαν έσοδο από τόκους.

### (δ) Μερίσματα

Τα μερίσματα, λογίζονται ως έσοδα, όταν θεμελιώνεται το δικαίωμα είσπραξής τους.

## 2.22 Μισθώσεις

Οι μισθώσεις παγίων όπου ο Όμιλος διατηρεί ουσιαδώς όλους τους κινδύνους και οφέλη της ιδιοκτησίας ταξινομούνται ως χρηματοδοτικές μισθώσεις. Οι χρηματοδοτικές μισθώσεις κεφαλαιοποιούνται με την έναρξη της μίσθωσης στη χαμηλότερη μεταξύ της εύηλογης αξίας του παγίου στοιχείου ή της παρούσας αξίας των ελάχιστων μισθωμάτων. Κάθε μίσθωμα επιμερίζεται μεταξύ της υποχρέωσης και των χρηματοοικονομικών εξόδων έτσι ώστε να επιτυγχάνεται ένα σταθερό επιτόκιο στην υπολειπόμενη χρηματοοικονομική υποχρέωση. Οι αντίστοιχες υποχρεώσεις από μισθώματα, καθαρές από χρηματοοικονομικά έξοδα, απεικονίζονται στις μακροχρόνιες υποχρεώσεις. Το μέρος του κόστους χρηματοδότησης της μίσθωσης που αντιστοιχεί σε τόκους αναγνωρίζεται στα αποτελέσματα χρήσης κατά τη διάρκεια της μίσθωσης με τρόπο που να συνεπάγεται σταθερό επιτόκιο στο υπόλοιπο της υποχρέωσης στην κάθε περίοδο. Τα πάγια που αποκτήθηκαν με χρηματοδοτική μίσθωση αποσβένονται στη μικρότερη περίοδο μεταξύ της ωφέλιμης ζωής των παγίων στοιχείων και της διάρκειας μίσθωσής τους.

Μισθώσεις όπου ουσιαστικά οι κίνδυνοι και ανταμοιβές της ιδιοκτησίας διατηρούνται από τον εκμισθωτή ταξινομούνται ως λειτουργικές μισθώσεις. Οι πληρωμές που γίνονται για λειτουργικές μισθώσεις (καθαρές από τυχόν κίνητρα που προσφέρθηκαν από τον εκμισθωτή) αναγνωρίζονται στα αποτελέσματα χρήσης αναλογικά κατά τη διάρκεια της μίσθωσης.

### 2.23 Διανομή μερισμάτων

Η υποχρεωτική βάση νόμου διανομή μερισμάτων στους μετόχους του Όμιλου αναγνωρίζεται ως υποχρέωση στις οικονομικές καταστάσεις της χρήσης στην οποία η διανομή εγκρίνεται από τη γενική συνέλευση των μετόχων.

### 2.24 Συγκριτικά στοιχεία

Όπου ήταν αναγκαίο τα συγκριτικά στοιχεία έχουν ανακατανεμηθεί για να συμφωνούν με τις αλλαγές στην παρουσίαση των στοιχείων της παρούσης χρήσεως.

## 3. Διαχείριση χρηματοοικονομικού κινδύνου

### 3.1 Παράγοντες χρηματοοικονομικού κινδύνου

Λόγω των δραστηριοτήτων της ο Όμιλος εκτίθεται σε διάφορους χρηματοοικονομικούς κινδύνους όπως εμπορικούς (περιλαμβανομένων μεταβολών σε συναλλαγματικές ισοτιμίες, επιτόκιο, τιμές αγοράς), πιστωτικό κίνδυνο, κίνδυνο ρευστότητας, κίνδυνο ταμειακών ροών και κίνδυνο εύλογης αξίας από μεταβολές επιτοκίων. Το γενικό πρόγραμμα διαχείρισης κινδύνων του Όμιλου εστιάζεται στο απρόβλεπτο των χρηματοπιστωτικών αγορών και επιδιώκει να ελαχιστοποιήσει την ενδεχόμενη αρνητική τους επίδραση στη χρηματοοικονομική απόδοση του Όμιλου.

Η διαχείριση κινδύνων που αφορούν τις τιμές των προϊόντων διεκπεραιώνεται από την υπηρεσία εμπορικών κινδύνων στην οποία μετέχουν ανώτεροι εμπορικοί και οικονομικοί διευθυντές, λειτουργεί στα πλαίσια των οικονομικών υπηρεσιών με συγκεκριμένους κανόνες που έχουν εγκριθεί από το Διοικητικό Συμβούλιο. Η Κεντρική υπηρεσία διαχείρισης διαθεσίμων προσδιορίζει, εκτιμά και αντισταθμίζει τους χρηματοοικονομικούς κινδύνους σε συνεργασία με τις υπηρεσίες εμπορίας που αντιμετωπίζουν αυτούς τους κινδύνους.

(a) Κίνδυνος αγοράς

(i) Συναλλαγματικός κίνδυνος

Ο Όμιλος δραστηριοποιείται διεθνώς και συνεπώς εκτίθεται σε συναλλαγματικό κίνδυνο προερχόμενο από διάφορα νομίσματα αλλά κυρίως από το Δολάριο Αμερικής. Αυτός ο κίνδυνος προκύπτει κυρίως από μελλοντικές εμπορικές συναλλαγές, απαιτήσεις και υποχρεώσεις σε ξένο νόμισμα και καθαρές επενδύσεις σε δραστηριότητες εξωτερικού. Ο Όμιλος στα πλαίσια της διαχείρισης του

συναλληλαγματικού ρίσκου διενεργεί, όταν οι συνθήκες της αγοράς το επιτρέπουν, πράξεις προστασίας από τις διακυμάνσεις της ισοτιμίας. Επιπλέον, στα πλαίσια της χρηματοδότησης των δραστηριοτήτων, μέρος των επιπτώσεων των διακυμάνσεων της ισοτιμίας \$ / € στα αποθέματα καλύπτεται μέσω δανεισμού σε US\$.

(ii) Κίνδυνος διακύμανσης τιμής προϊόντων

Ο Όμιλος εκτίθεται σε μεταβολές της αξίας των εμπορεύσιμων αγαθών στο μέτρο που η αξία των αποθεμάτων της εκτίθεται σε κινδύνους από μεταβολή των τιμών. Οι κίνδυνοι αυτοί αντιμετωπίζονται με συμβόλαια σε παράγωγα όπου οι συνθήκες της αγοράς το επιτρέπουν. Η διαχείριση κινδύνου ζημιών λόγω μελλοντικών διακυμάνσεων στις τιμές γίνεται μέσω προθεσμιακών συμβολαίων (παραγώγων) πώλησης αργού πετρελίου και προϊόντων. Η διαδικασία αυτή δεν είναι εφικτή κάτω από όλες τις συνθήκες της αγοράς και σαν αποτέλεσμα μικρό μέρος του κινδύνου από διακυμάνσεις τιμών αντισταθμίζεται. Επιπλέον, προστασία παρέχεται, από το γεγονός ότι στα πλαίσια της εμπορικής πολιτικής, οι τιμές πώλησης των προϊόντων καθορίζονται από τις ημερήσιες διεθνείς τιμές.

(β) Πιστωτικός κίνδυνος

Ο Όμιλος δεν έχει σημαντικές συγκεντρώσεις πιστωτικού κινδύνου. Η πολιτική της έγκειται στο να εξασφαλίσει ότι οι πωλήσεις γίνονται σε πελάτες με αποδεδειγμένη πιστοληπτική ικανότητα. Συναλλαγές σε παράγωγα γίνονται μόνο με ισχυρά πιστωτικά ιδρύματα.

(γ) Κίνδυνος ρευστότητας

Ο κίνδυνος ρευστότητας αντιμετωπίζεται με την εξασφάλιση ικανών ταμειακών ισοδυνάμων και διαθεσίμων την ικανότητα χρηματοδότησης καθώς επίσης και την ικανότητα να κλείνει ανοικτές θέσεις με επαρκή πιστωτικά όρια με τις συνεργαζόμενες τράπεζες. Λόγω της δυναμικής φύσης των δραστηριοτήτων, το τμήμα διαχείρισης διαθεσίμων έχει σαν στόχο την ευέλικτη χρηματοδότηση μέσω εγκυρημένων πιστωτικών γραμμών.

(δ) Κίνδυνος ταμειακών ροών και κίνδυνος μεταβολών εύλογης αξίας λόγω μεταβολών των επιτοκίων

Τα λειτουργικά έσοδα και ταμειακές ροές του Όμιλου είναι ουσιαδώς ανεξάρτητα από μεταβολές στις τιμές των επιτοκίων. Ο κίνδυνος μεταβολής των επιτοκίων προέρχεται κυρίως από τα μακροπρόθεσμα δάνεια. Δάνεια με μεταβλητό επιτόκιο εκθέτουν την Εταιρεία σε κίνδυνο ταμειακών ροών. Δάνεια με σταθερό επιτόκιο εκθέτουν τον Όμιλο σε κίνδυνο μεταβολής της εύλογης αξίας.

### 3.2 Προσδιορισμός των ευλόγων αξιών

Η εύλογη αξία των χρηματοοικονομικών στοιχείων που διαπραγματεύονται σε ενεργούς αγορές (χρηματιστήρια) (π.χ. παράγωγα, μετοχές, ομόλογα, αμοιβαία κεφάλαια), προσδιορίζεται από τις δημοσιευόμενες τιμές που ισχύουν κατά την ημερομηνία του ισολογισμού.

Η εύληγη αξία των χρηματοοικονομικών στοιχείων που δεν διαπραγματεύονται σε ενεργούς αγορές προσδιορίζεται με την χρήση τεχνικών αποτίμησης και παραδοχών που στηρίζονται σε δεδομένα της αγοράς κατά την ημερομηνία του ισολογισμού. Άλλες τεχνικές όπως η προεξόφληση μελλοντικών χρηματοροών χρησιμοποιούνται για τον υπολογισμό της αξίας των λοιπών χρηματοοικονομικών στοιχείων. Η εύληγη αξία των πράξεων αντιστάθμισης κινδύνου επιτοκίων προσδιορίζεται σαν η παρούσα αξία των μελλοντικών χρηματοροών. Η εύληγη αξία συμβολαίων σε ξένο νόμισμα προσδιορίζεται με τιμές forward στην ημερομηνία ισολογισμού.

Η ονομαστική αξία μείον προβλέψεις για επισφάλειες των εμπορικών απαιτήσεων εκτιμάται ότι προσεγγίζει την πραγματική τους αξία. Οι πραγματικές αξίες των χρηματοοικονομικών υποχρεώσεων για σκοπούς εμφάνισής τους στις οικονομικές καταστάσεις υπολογίζονται με βάση τη παρούσα αξία των μελλοντικών ταμιακών ροών που προκύπτουν από συγκεκριμένες συμβάσεις χρησιμοποιώντας το τρέχον επιτόκιο το οποίο είναι διαθέσιμο για τον Όμιλο για τη χρήση παρόμοιων χρηματοπιστωτικών μέσων.

#### **4. Σημαντικές λογιστικές εκτιμήσεις και κρίσεις της διοίκησης**

Ο Όμιλος προβαίνει σε εκτιμήσεις και παραδοχές που σχετίζονται με το μέλλον. Συνεπώς οι εκτιμήσεις αυτές εξ ορισμού σπάνια θα ταυτίζονται με τα πραγματικά γεγονότα. Οι εκτιμήσεις και υποθέσεις που συνεπάγονται σημαντικό κίνδυνο επανεκτίμησης στη λογιστική αξία των στοιχείων του ενεργητικού και παθητικού στη επόμενη περίοδο αναφέρονται κατωτέρω..

Οι εκτιμήσεις και παραδοχές συνεχώς επανεκτιμούνται και βασίζονται στην εμπειρία του παρελθόντος όπως προσαρμόζεται σύμφωνα με τις τρέχουσες συνθήκες αγοράς και άλλους παράγοντες περιλαμβανομένων προσδοκιών για μελλοντικά γεγονότα τα οποία θεωρούνται λογικά υπό τις παρούσες συνθήκες.

##### *(α) Φόρος εισοδήματος*

Ο Όμιλος υπόκειται σε φορολόγηση και απαιτείται κρίση για τον προσδιορισμό της πρόβλεψης για φόρο εισοδήματος στις χώρες που δραστηριοποιείται. Υπάρχουν πολλές συναλλαγές και υπολογισμοί για τους οποίους ο τελικός προσδιορισμός του φόρου είναι αβέβαιος. Ο Όμιλος αναγνωρίζει υποχρεώσεις από αναμενόμενους φορολογικούς ελέγχους, βάσει εκτιμήσεων για το ένα θα του επιβληθούν επιπλέον φόροι. Εάν το τελικό αποτέλεσμα του ελέγχου είναι διαφορετικό από το αρχικώς αναγνωρισθέν, η διαφορά θα επηρεάσει τον φόρο εισοδήματος και την πρόβλεψη για αναβαλλόμενη φορολογία της περιόδου.

##### *(β) Πρόβλεψη για περιβαλλοντολογική αποκατάσταση*

Ο Όμιλος δραστηριοποιείται στην βιομηχανία πετρελαίου και οι βασικές της δραστηριότητες περιλαμβάνουν την έρευνα και παραγωγή υδρογονανθράκων, τη διύλιση αργού πετρελαίου, τη διάθεση προϊόντων πετρελαίου, και την παραγωγή και διάθεση πετροχημικών προϊόντων. Οι περιβαλλοντολογικές επιπτώσεις που πιθανό να προκληθούν από τις προαναφερθείσες ουσίες και προϊόντα πιθανόν να αναγκάσουν τον Όμιλο να προβεί σε έξοδα αποκατάστασης έτσι ώστε να είναι σύνομη

με σχετικούς κανονισμούς και νόμους στις διάφορες περιοχές όπου δραστηριοποιείται και να εκπληρώσει τις νομικές και συμβατικές της υποχρεώσεις. Ο Όμιλος διενεργεί σχετικές αναλύσεις και εκτιμήσεις με τους νομικούς της συμβούλους ώστε να προσδιορίσει την πιθανότητα να προκύψουν δαπάνες περιβαλλοντολογικής αποκατάστασης, καθώς και να εκτιμήσει τα σχετικά ποσά και χρονική περίοδο κατά την οποία οι δαπάνες αυτές είναι πιθανό να προκύψουν. Ο Όμιλος δημιουργεί σχετική πρόβλεψη στις οικονομικές της καταστάσεις για τις εκτιμώμενες δαπάνες περιβαλλοντολογικής αποκατάστασης όταν αυτές θεωρούνται πιθανές. Όταν ο οριστικός προσδιορισμός της σχετικής υποχρέωσης διαφέρει από το ποσό της σχετικής πρόβλεψης, η διαφορά επιβαρύνει την κατάσταση αποτελεσμάτων του Ομίλου.

*(γ) Εκτίμηση απομείωσης υπεραξιών*

Ο Όμιλος εξετάζει ετησίως εάν η υπεραξία έχει υποστεί οποιαδήποτε απομείωση, σύμφωνα με την λογιστική πρακτική. Τα ανακτήσιμα ποσά των μονάδων δημιουργίας χρηματοροών έχουν καθορισθεί με βάση της αξίας σε χρήση. Αυτοί οι υπολογισμοί απαιτούν τη χρήση εκτιμήσεων.

## **5. Πληροφόρηση κατά τομέα**

### **Πρωτεύων τύπος πληροφόρησης – επιχειρηματικοί τομείς**

Η δραστηριότητα του Ομίλου διαχωρίζεται στους εξής επιχειρηματικούς τομείς: Διύλιση, Λιανική Εμπορία, Έρευνα και Παραγωγή, Χημικά, Τεχνικές μελέτες, Φυσικό Αέριο, Ηλεκτρική Ενέργεια.

**ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΠΕΤΡΕΛΙΑ Α.Ε**  
**Ενοποιημένες οικονομικές καταστάσεις**  
**για τη χρήση που έληξε την 31 Δεκεμβρίου 2005**  
*(Ποσά σε χιλιάδες Ευρώ)*

Τα αποτελέσματα κατά τομέα για το έτος 2005 και 2004 ήταν ως εξής:

	Διύληση	Λιανική Εμπορία	Έρευνα & Παραγωγή	Χημικά	Τεχνικές Μελέτες	Φυσικό Αέριο	Ηλεκτρική Ενέργεια	Ενδο-εταιρικά	Σύνολο
<b>Έτος που έληξε 31 Δεκεμβρίου 2005</b>									
Καθαρές πωλήσεις	6.426.228	2.018.145	1.129	301.054	13.929	1.125	-	(2.108.532)	6.653.078
Αποσβέσεις	97.659	27.441	2.398	15.905	562	41	150	0	144.156
Άλλα έσοδα εκμεταλλεύσεως	38.527	9.897	101	390	81	0	11.914	(22.928)	37.982
Λειτουργικό κέρδος / (ζημιά)	506.701	46.214	(20.223)	9.855	(4.928)	(719)	(1.166)	(9.354)	526.381
Κέρδη / (ζημιές) από συναλλαγματικές διαφορές	(20.854)	(3.969)	-	-	-	-	-	-	(24.823)
<b>Κέρδη / (ζημιές) προ φόρων, καθαρά κέρδη συνδεδεμένων επιχειρήσεων, και αποτελεσμάτων χρηματοοικονομικής λειτουργίας</b>	<b>485.847</b>	<b>42.245</b>	<b>(20.223)</b>	<b>9.855</b>	<b>(4.928)</b>	<b>(719)</b>	<b>(1.166)</b>	<b>(9.353)</b>	<b>501.558</b>
Αποτελέσματα χρηματοοικονομικής λειτουργίας									(11.047)
Καθαρά κέρδη συνδεδεμένων επιχειρήσεων									4.317
<b>Κέρδη προ φόρων</b>									<b>494.827</b>
Φόρος εισοδήματος									(153.944)
Δικαιώματα μειοψηφίας									(6.662)
<b>Καθαρά κέρδη έτους</b>									<b>334.221</b>
Κεφάλαια σε Συνδεδεμένες εταιρείες	2.452	1.127	-	8.337	-	345.942	-	-	357.858
Επενδύσεις	(4.228)	(41.054)	-	(499)	(88)	(37)	(87.912)	(51.258)	(185.076)
Σύνολο Ενεργητικού	3.097.792	977.232	13.100	296.160	12.333	346.839	281.360	(834.926)	4.189.889
Σύνολο Υποχρεώσεων	969.667	397.079	-	145.836	12.333	347.010	240.655	(77.228)	2.035.352
<b>Έτος που έληξε 31 Δεκεμβρίου 2004</b>									
Καθαρές πωλήσεις	4.529.860	1.524.833	1.100	269.603	17.329	746	-	(1.436.193)	4.907.278
Αποσβέσεις	81.108	32.824	249	18.361	682	10	-	-	133.234
Άλλα έσοδα εκμεταλλεύσεως	16.442	11.350	400	2.879	22	-	-	(3.030)	28.063
Λειτουργικό κέρδος / (ζημιά)	214.288	38.464	(17.053)	14.384	(3.127)	870	(2.946)	(34.125)	210.755
Κέρδη / (ζημιές) από συναλλαγματικές διαφορές	34.063	36	-	-	-	-	-	-	34.099
<b>Κέρδη / (ζημιές) προ φόρων, καθαρά κέρδη συνδεδεμένων επιχειρήσεων, και αποτελεσμάτων χρηματοοικονομικής λειτουργίας</b>	<b>248.351</b>	<b>38.500</b>	<b>(17.053)</b>	<b>14.384</b>	<b>(3.127)</b>	<b>870</b>	<b>(2.946)</b>	<b>(34.125)</b>	<b>244.854</b>
Αποτελέσματα χρηματοοικονομικής λειτουργίας									(3.505)
Καθαρά κέρδη συνδεδεμένων επιχειρήσεων									(1.695)
<b>Κέρδη προ φόρων</b>									<b>239.654</b>
Φόρος εισοδήματος									(108.882)
Δικαιώματα μειοψηφίας									(2.554)
<b>Καθαρά κέρδη έτους</b>									<b>128.218</b>
Κεφάλαια σε Συνδεδεμένες εταιρείες	2.877	493	-	8.446	-	274.778	890	-	287.484
Επενδύσεις	137.335	68.547	-	4.169	70	-	86.716	-	296.837
Σύνολο Ενεργητικού	2.274.788	705.140	19.046	401.854	14.405	274.779	182.278	(590.584)	3.281.706
Σύνολο Υποχρεώσεων	630.683	286.236	-	135.186	10.957	234.752	140.471	(10.678)	1.427.607

Σημειώσεις επί των ενοποιημένων οικονομικών καταστάσεων



**Δευτερεύων τύπος πληροφόρησης - γεωγραφικοί τομείς**

Πωλήσεις	Έτος που έληξε	
	31 Δεκεμβρίου 2005	31 Δεκεμβρίου 2004
Ελλάδα	7.951.805	5.790.747
Υπόλοιπη Ευρωπαϊκή Ένωση	206.205	158.002
Άλλες χώρες	603.599	416.710
	8.761.609	6.365.459
<b>Μείον: Προσαρμογές ανά τομέα</b>	<b>(2.108.531)</b>	<b>(1.458.181)</b>
<b>Σύνολο πωλήσεων</b>	<b>6.653.078</b>	<b>4.907.278</b>
<b>Πάγιο ενεργητικό</b>	<b>31 Δεκεμβρίου 2005</b>	<b>31 Δεκεμβρίου 2004</b>
Ελλάδα	4.015.494	3.213.200
Υπόλοιπη Ευρωπαϊκή Ένωση	136.286	119.121
Άλλες χώρες	473.304	290.067
	<b>4.625.084</b>	<b>3.622.388</b>
<b>Μείον: Προσαρμογές ανά τομέα</b>	<b>(435.195)</b>	<b>(340.682)</b>
<b>Σύνολο ενεργητικού</b>	<b>4.189.889</b>	<b>3.281.706</b>

Οι επενδύσεις πραγματοποιούνται κατά κύριο λόγο στην Ελλάδα.

## 6. Ενσώματα πάγια περιουσιακά στοιχεία

(Σε χιλιάδες Ευρώ)	Οικόπεδα	Κτίρια Εμπορία	Μηχ/κός εξοπλισμός	Μεταφορικά μέσα	Έπιπλα και εξαρτήματα	Ακινήτοποιήσεις υπό εκτέλεση	Σύνολο
<b>Κόστος</b>							
<b>Υπόλοιπο 1 Ιανουαρίου 2004</b>	<b>180.949</b>	<b>336.217</b>	<b>1.374.246</b>	<b>39.190</b>	<b>57.183</b>	<b>177.166</b>	<b>2.164.951</b>
Προσθήκες	10.899	31.849	128.808	1.672	5.861	109.836	288.925
Πωλήσεις/ διαγραφές	(61)	(1.132)	(9.712)	(2.115)	(1.131)	(5.645)	(19.796)
Μεταφορές και λοιπές κινήσεις	-	(1.854)	-	-	-	4.176	2.322
<b>Υπόλοιπο 31 Δεκεμβρίου 2004</b>	<b>191.787</b>	<b>365.080</b>	<b>1.493.342</b>	<b>38.747</b>	<b>61.913</b>	<b>285.533</b>	<b>2.436.402</b>
<b>Συσσωρευμένες αποσβέσεις</b>							
<b>Υπόλοιπο 1 Ιανουαρίου 2004</b>	<b>870</b>	<b>164.478</b>	<b>743.570</b>	<b>15.729</b>	<b>41.613</b>	<b>-</b>	<b>966.260</b>
Αποσβέσεις περιόδου	-	13.805	96.683	3.617	4.937	-	119.042
Πωλήσεις/ διαγραφές	-	(144)	(2.626)	(708)	(360)	-	(3.838)
Μεταφορές και λοιπές κινήσεις	-	-	(765)	-	-	-	(765)
<b>Υπόλοιπο 31 Δεκεμβρίου 2004</b>	<b>870</b>	<b>178.138</b>	<b>836.862</b>	<b>18.637</b>	<b>46.191</b>	<b>-</b>	<b>1.080.699</b>
<b>Αναπόσβεστη αξία στις</b>							
<b>31 Δεκεμβρίου 2004</b>	<b>190.917</b>	<b>186.942</b>	<b>656.480</b>	<b>20.110</b>	<b>15.723</b>	<b>285.533</b>	<b>1.355.703</b>
<b>Κόστος</b>							
<b>Υπόλοιπο 1 Ιανουαρίου 2005</b>	<b>191.787</b>	<b>365.080</b>	<b>1.493.342</b>	<b>38.747</b>	<b>61.913</b>	<b>285.533</b>	<b>2.436.402</b>
Προσθήκες	7.104	7.917	16.564	1.795	3.685	146.256	183.321
Κεφαλαιοποιημένα έργα	1.489	25.831	279.090	171	527	(307.108)	-
Πωλήσεις/ διαγραφές	(17)	(81)	(5.335)	(564)	(305)	(1.128)	(7.430)
Μεταφορές και λοιπές κινήσεις	-	-	637	-	-	(837)	(200)
<b>Υπόλοιπο 31 Δεκεμβρίου 2005</b>	<b>200.363</b>	<b>398.747</b>	<b>1.784.298</b>	<b>40.149</b>	<b>65.820</b>	<b>122.716</b>	<b>2.612.093</b>
<b>Συσσωρευμένες αποσβέσεις</b>							
<b>Υπόλοιπο 1 Ιανουαρίου 2005</b>	<b>870</b>	<b>178.139</b>	<b>836.862</b>	<b>18.638</b>	<b>46.190</b>	<b>-</b>	<b>1.080.699</b>
Αποσβέσεις περιόδου	435	16.025	106.977	3.023	6.416	-	132.876
Πωλήσεις/ διαγραφές	-	(77)	(4.566)	(525)	(296)	-	(5.464)
Μεταφορές και λοιπές κινήσεις	-	1.491	(3.254)	-	-	(195)	(1.958)
<b>Υπόλοιπο 31 Δεκεμβρίου 2005</b>	<b>1.305</b>	<b>195.578</b>	<b>936.019</b>	<b>21.136</b>	<b>52.310</b>	<b>(195)</b>	<b>1.206.153</b>
<b>Αναπόσβεστη αξία στις</b>							
<b>31 Δεκεμβρίου 2005</b>	<b>199.058</b>	<b>203.169</b>	<b>848.279</b>	<b>19.013</b>	<b>13.510</b>	<b>122.911</b>	<b>1.405.940</b>

- (1) Ο Όμιλος δεν έχει δεσμεύσει ενσώματα πάγια περιουσιακά στοιχεία για εξασφάλιση των υποχρεώσεων.
- (2) Στα υπόλοιπα των «Παγίων υπό κατασκευή» περιλαμβάνεται ποσό € 35 εκατομμυρίων (2004: € 33 εκατ.) το οποίο αφορά την μελέτη για την αναβάθμιση του διυλιστηρίου της Ελευσίνας για το οποίο ήδη η μελέτη σχεδιασμού Front Engineering Design (FEED) βρίσκεται σε εξέλιξη.
- (3) Κατά τη χρήση του 2005 έχει κεφαλαιοποιηθεί ποσό € 5,4 εκατομμυρίων (2004: € 3,6 εκατομμύρια) που αφορά τόκους κατασκευαστικής περιόδου για το εργοστάσιο παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας στη Θεσσαλονίκη.
- (4) Στο τέλος του 2005, ολοκληρώθηκε η κατασκευή του εργοστάσιο παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας στη Θεσσαλονίκη και ποσό € 245 εκατομμυρίων έχει μεταφερθεί από τη στήλη «Ακινήτοποιήσεις υπό εκτέλεση» στις λοιπές κατηγορίες.

## 7. Ασώματες ακινητοποιήσεις

	Υπεραξία	Λογισμικό	Δικαιώματα και άδειες	Άλλα	Σύνολο
<b>Κόστος</b>					
Υπόλοιπο 1 Ιανουαρίου 2004	122.393	38.274	31.582	1.709	193.958
Προσθήκες	4.819	3.086	-	7	7.912
Πωλήσεις/ διαγραφές	(1.579)	-	-	-	(1.579)
Μεταφορές και λοιπές κινήσεις	(13.607)	(2.962)	-	(4)	(16.573)
<b>Υπόλοιπο 31 Δεκεμβρίου 2004</b>	<b>112.026</b>	<b>38.398</b>	<b>31.582</b>	<b>1.712</b>	<b>183.718</b>
<b>Συσσωρευμένες αποσβέσεις</b>					
Υπόλοιπο 1 Ιανουαρίου 2004	41.809	25.642	3.607	12.202	83.260
Αποσβέσεις περιόδου	9.081	367	-	4.744	14.192
Πωλήσεις/ διαγραφές	(1.579)	-	-	-	(1.579)
Μεταφορές και λοιπές κινήσεις	19.891	23	-	(15.422)	4.492
<b>Υπόλοιπο 31 Δεκεμβρίου 2004</b>	<b>69.202</b>	<b>26.032</b>	<b>3.607</b>	<b>1.524</b>	<b>100.365</b>
<b>Αναπόσβεστη αξία στις 31 Δεκεμβρίου 2004</b>	<b>42.824</b>	<b>12.366</b>	<b>27.975</b>	<b>188</b>	<b>83.353</b>
<b>Κόστος</b>					
Υπόλοιπο 31 Δεκεμβρίου 2004	112.026	38.398	31.582	1.712	183.718
Εφαρμογή ΔΠΧΠ 3	22.713	-	-	-	22.713
<b>Υπόλοιπο 1 Ιανουαρίου 2005</b>	<b>134.739</b>	<b>38.398</b>	<b>31.582</b>	<b>1.712</b>	<b>206.431</b>
Προσθήκες	-	1.694	-	60	1.754
Πωλήσεις/ διαγραφές	-	(225)	-	(34)	(259)
Μεταφορές και λοιπές κινήσεις	0	(864)	-	48	(816)
<b>Υπόλοιπο 30 Ιουνίου 2005</b>	<b>134.739</b>	<b>39.003</b>	<b>31.582</b>	<b>1.786</b>	<b>207.110</b>
<b>Συσσωρευμένες αποσβέσεις</b>					
Υπόλοιπο 31 Δεκεμβρίου 2004	69.202	26.032	3.607	1.524	100.365
Εφαρμογή ΔΠΧΠ 3	2.839	-	-	-	2.839
<b>Υπόλοιπο 1 Ιανουαρίου 2005</b>	<b>72.041</b>	<b>26.032</b>	<b>3.607</b>	<b>1.524</b>	<b>103.204</b>
Αποσβέσεις περιόδου	(212)	7.893	3.486	113	11.280
Πωλήσεις/ διαγραφές	-	-	-	(34)	(34)
Μεταφορές και λοιπές κινήσεις	-	(2.244)	-	45	(2.199)
<b>Υπόλοιπο 31 Δεκεμβρίου 2005</b>	<b>71.829</b>	<b>31.681</b>	<b>7.093</b>	<b>1.648</b>	<b>112.251</b>
<b>Καθαρή αναπόσβεστη αξία στις 31 Δεκεμβρίου 2005</b>	<b>62.910</b>	<b>7.322</b>	<b>24.489</b>	<b>138</b>	<b>94.859</b>

Η αρχική υπεραξία υπολογίζεται και αναγνωρίζεται στις ασώματες ακινητοποιήσεις σύμφωνα με τις λογιστικές πολιτικές του Ομίλου (βλέπε σημ. 2.6).

Σε εφαρμογή του νέου IFRS 3, η αρνητική υπεραξία που είχε προκύψει από την εξαγορά και συγχώνευση της ΠΕΤΡΟΛΑ ΕΛΛΑΣ ΑΕ καθαρής αξίας ύψους € 19,8 εκατομμυρίων έχει καταχωρηθεί σαν κίνηση στην καθαρή θέση.

Τα ενοποιημένα αποτελέσματα του 2004 περιέχουν πρόβλεψη απομείωσης € 28 εκατομμυρίων από τα οποία € 20 εκατομμύρια αφορούν υπεραξία που προέκυψε από εξαγορές της Ελληνικά Πετρέλαια στην Νοτιοανατολική Ευρώπη.

Η εναπομένουσα υπεραξία την 31 Δεκεμβρίου 2005 αφορά στην εξαγορά της Ελληνικά Πετρέλαια Κύπρου από την BP plc το 2003 και περιλαμβάνεται στις ενοποιημένες οικονομικές καταστάσεις σύμφωνα με την πολιτική που αναφέρεται στη σημ. 2.6. Στις 31 Δεκεμβρίου 2005 η σχετική υπεραξία εξετάστηκε και δεν προέκυψαν λόγοι απομείωσης αυτής καθώς οι υποθέσεις και παραδοχές της αποτίμησης της εταιρείας αυτής (τιμές, περιθώρια, όγκοι) παρουσιάζουν βελτίωση.

Οι άδειες και δικαιώματα έρευνας και εκμετάλλευσης υδρογονανθράκων κεφαλαιοποιούνται και αποσβένονται μέσα στη χρονική περίοδο την οποία αφορούν όπως αναφέρεται και στη σημείωση 2.6 για τις ακολουθούμενες λογιστικές αρχές και πολιτικές.

## 8. Επενδύσεις σε συνδεδεμένες επιχειρήσεις

	31 Δεκεμβρίου 2005	31 Δεκεμβρίου 2004
Αρχή περιόδου	287.484	289.873
Διαγραφή αρνητικής υπεραξίας (υιοθέτηση ΔΠΧΠ 3)	67.600	-
Εισπραχθέντα μερίσματα	(732)	(694)
Καθαρά αποτελέσματα συνδεδεμένων επιχειρήσεων	4.317	(1.695)
Άυξηση μετοχικού κεφαλαίου	52	-
Προβλέψεις απομείωσης	(863)	-
<b>Υπόλοιπο λήξεως</b>	<b>357.858</b>	<b>287.484</b>

Ο Όμιλος συμμετέχει σε άλλες εταιρείες με σημαντικό αλλά όχι καθοριστικό για έλεγχο ποσοστό και ως εκ τούτου ενοποιούνται με τη μέθοδο της καθαρής θέσης. Ο πιο κάτω πίνακας αναφέρει τις κύριες εταιρείες που ενοποιούνται με τη μέθοδο της καθαρής θέσης.

	%	31 Δεκεμβρίου 2005	31 Δεκεμβρίου 2004
Δ.Ε.Π.Α. (Δημόσια Επιχείρηση Αερίου Ελλάδος)	35%	345.942	274.778
V.P.I (Volos Pet Industries S.A.)	35%	8.260	8.446
Λοιπές		3.656	4.260
<b>Total</b>		<b>357.858</b>	<b>287.484</b>

Η αύξηση στην ενοποιημένη αξία της ΔΕΠΑ στο 2005 προκύπτει κατά κύριο λόγο από την εφαρμογή του νέου ΔΠΧΠ 3 στα πλαίσια του οποίου αρνητική υπεραξία ύψους € 67.600 έχει καταχωρηθεί στην καθαρή θέση.

## 9. Αποθέματα

	31 Δεκεμβρίου 2005	31 Δεκεμβρίου 2004
Αργό πετρέλαιο	368.343	211.868
Διυλισμένα και ημιτελή προϊόντα	695.567	373.130
Πετροχημικά	32.313	28.321
Αναλώσιμα, ανταλλακτικά και λοιπές α' ύλης	72.875	62.532
	<b>1.169.098</b>	<b>675.851</b>

Στη χρήση 2005 δημιουργήθηκε πρόβλεψη απομείωσης για αποθέματα ανταλλακτικών ύψους € 4 εκ.

## 10. Δάνεια, προκαταβολές και λοιπές μακροπρόθεσμες απαιτήσεις

	31 Δεκεμβρίου 2005	31 Δεκεμβρίου 2004
Δάνεια και μακροπρόθεσμες απαιτήσεις	17.943	16.505
Λοιπά μακροπρόθεσμα περιουσιακά στοιχεία	18.135	14.369
	<b>36.078</b>	<b>30.874</b>

Τα δάνεια και οι μακροπρόθεσμες απαιτήσεις αφορούν άτοκες εμπορικές πιστώσεις προς τρίτους για οφειλές που προκύπτουν από εφοδιασμό πρατηρίων.

Τα λοιπά μακροπρόθεσμα περιουσιακά στοιχεία συμπεριλαμβάνουν προκαταβολές ενοικίων για εξασφάλιση πρατηρίων. Τα ποσά λογίζονται στις εύλογες αξίες τους αναπροσαρμοζόμενα ετησίως.

## 11. Πελάτες και λοιπές απαιτήσεις

	31 Δεκεμβρίου 2005	31 Δεκεμβρίου 2004
Πελάτες	911.237	656.027
Μείον: Προβλέψεις απομείωσης	(127.216)	(118.861)
<b>Καθαρές απαιτήσεις πελατών</b>	<b>784.021</b>	<b>537.166</b>
Λοιπές απαιτήσεις	99.665	111.420
Μείον: Προβλέψεις απομείωσης	(10.858)	(9.469)
<b>Λοιπές καθαρές απαιτήσεις</b>	<b>88.807</b>	<b>101.951</b>
Αναβαλλόμενα έξοδα και προκαταβολές	15.251	15.774
<b>Σύνολο</b>	<b>888.079</b>	<b>654.891</b>

Οι λογιστικές αξίες των ανωτέρω απαιτήσεων αντιπροσωπεύουν την εύλογη τους αξία.

Οι λοιπές απαιτήσεις περιλαμβάνουν ΦΠΑ, απαιτήσεις από το προσωπικό και κρατικές επιχορηγήσεις.

Η αύξηση της πρόβλεψης για επισφάλεια έχει καταχωρηθεί στα αποτελέσματα σαν έξοδα διανομής και πωλήσεων.

## 12. Ταμειακά διαθέσιμα και ταμειακά ισοδύναμα

	31 Δεκεμβρίου 2005	31 Δεκεμβρίου 2004
Ρευστά διαθέσιμα	126.044	119.119
Ταμειακά ισοδύναμα	67.586	62.059
<b>Σύνολο</b>	<b>193.630</b>	<b>181.178</b>

Το πραγματικό μέσο σταθμισμένο επιτόκιο στις τραπεζικές καταθέσεις ήταν:

	31 Δεκεμβρίου 2005	31 Δεκεμβρίου 2004
Euro	2,05%	2,04%
USD	2,67%	1,34%

## 13. Μετοχικό κεφάλαιο

	Αριθμός μετοχών	Κοινές μετοχές	Υπέρ το άρτιο	Σύνολο
1 Ιανουαρίου 2004	305.463.934	665.911	352.924	1.018.835
Εξάσκηση δικαιωμάτων προαίρεσης μετοχών	49.491	108	215	323
31 Δεκεμβρίου 2004	305.513.425	666.019	353.139	1.019.158
Εξάσκηση δικαιωμάτων προαίρεσης μετοχών	108.820	237	569	806
31 Δεκεμβρίου 2005	305.622.245	666.256	353.708	1.019.964

Το εγκεκριμένο μετοχικό κεφάλαιο είναι ίδιο με τις μετοχές που έχουν εκδοθεί και διατεθεί σε μετόχους και είναι πλήρως καταβεβλημένο. Η ονομαστική αξία μιας μετοχής του Ομίλου είναι € 2,18 (31 Δεκεμβρίου 2004: € 2,18).

### Δικαιώματα Προαίρεσης

Ο Όμιλος προσέφερε στα διοικητικά της στελέχη, μέχρι και το τέλος της χρήσης του 2004, πρόγραμμα δικαιωμάτων προαίρεσης αγοράς μετοχών. Η τιμή άσκησης αυτών των δικαιωμάτων καθορίζεται βάσει της απόδοσης της μετοχής της επιχείρησης σε σχέση με την αγορά, και τα δικαιώματα έχουν τη δυνατότητα να ασκηθούν μέσα σε πέντε χρόνια.

Κατά τη διάρκεια της Ετήσιας Γενικής Συνέλευσης του Ομίλου που έγινε τις 25 Μαΐου 2005 εγκρίθηκε αναθεωρημένο πρόγραμμα δικαιώματος προαίρεσης αγοράς μετοχών, με σκοπό την σύνδεση του αριθμού μετοχών που χορηγούνται στους εργαζομένους της εταιρείας με τα οικονομικά αποτελέσματα και την απόδοση του Ομίλου και της διοίκησης του. Έως και τις 31 Δεκεμβρίου 2005, δεν έχει δοθεί δικαίωμα προαίρεσης αγοράς μετοχών σύμφωνα με αυτό το πρόγραμμα.

ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΠΕΤΡΕΛΑΙΑ Α.Ε  
 Ενοποιημένες οικονομικές καταστάσεις  
 για τη χρήση που έληξε την 31 Δεκεμβρίου 2005  
 (Ποσά σε χιλιάδες Ευρώ)

	31 Δεκεμβρίου 2005		31 Δεκεμβρίου 2004	
	Μέση τιμή εξάσκησης σε ανά μετοχή	Δικαιώματα	Μέση τιμή εξάσκησης σε ανά μετοχή	Δικαιώματα
<b>Αρχή περιόδου</b>	<b>8,52</b>	<b>191.627</b>	<b>8,83</b>	<b>146.448</b>
Χορηγηθέντα	-	-	6,97	94.670
Ασκηθέντα	7,41	(108.820)	6,49	(49.491)
Ληξιπρόθεσμα	6,97	(11.137)	-	-
<b>Τέλος περιόδου</b>	<b>10,52</b>	<b>71.670</b>	<b>8,52</b>	<b>191.627</b>

Τα δικαιώματα προαίρεσης σε μετοχές που εκκρεμούν κατά το τέλος του έτους, έχουν τις εξής ημερομηνίες λήξεως και τιμές εξάσκησης:

Ημερομηνία λήξεως	Τιμή εξάσκησης	Μετοχές	
		31 Δεκεμβρίου 2005	31 Δεκεμβρίου 2004
29-05-06	6,49	-	11.137
16-05-07	13,06	20.570	20.570
26-11-07	9,68	47.660	65.250
02-03-09	6,97	3.440	94.670
	<b>Σύνολο</b>	<b>71.670</b>	<b>191.627</b>

#### 14. Λοιπά αποθεματικά

	Τακτικό αποθεματικό	Ειδικά αποθεματικά	Αφορολόγητα αποθεματικά	Σύνολο
<b>Υπόλοιπο στις 1 Ιανουαρίου 2004</b>	<b>45.825</b>	<b>71.660</b>	<b>107.851</b>	<b>225.336</b>
Κινήσεις	5.712	-	97.975	103.687
<b>Υπόλοιπο στις 31 Δεκεμβρίου 2004</b>	<b>51.537</b>	<b>71.660</b>	<b>205.826</b>	<b>329.023</b>
Μεταφορά στο τακτικό αποθεματικό	5.257	-	176.080	181.337
Κινήσεις	15.246	14.835	3.201	33.282
<b>Υπόλοιπο στις 31 Δεκεμβρίου 2005</b>	<b>72.040</b>	<b>86.495</b>	<b>385.107</b>	<b>543.642</b>

Σαν αποτέλεσμα της εφαρμογής των ΔΠΧΠ ως βασικά λογιστικά βιβλία σε όλες τις χώρες της Ευρωπαϊκής Ένωσης, ο Όμιλος προχώρησε σε ανάπροσαρμογή της κατηγοριοποίησης των αποθεματικών της κεφαλαίων με τρόπο που να αντικατοπτρίζει τις επιπτώσεις εφαρμογής αυτής.

#### *Τακτικό αποθεματικό*

Σύμφωνα με τον Ελληνικό νόμο, οι εταιρίες υποχρεούνται να μεταφέρουν κατά ελάχιστο το 5% των ετήσιων καθαρών κερδών τους σύμφωνα με τα λογιστικά τους βιβλία σε τακτικό αποθεματικό έως ότου το αποθεματικό αυτό ισουται στο ένα τρίτο του μετοχικού τους κεφαλαίου. Το αποθεματικό αυτό δεν μπορεί να διανεμηθεί, αλλιά μπορεί να χρησιμοποιηθεί για την διαγραφή ζημιών.

#### *Ειδικά αποθεματικά*

Τα ειδικά αποθεματικά αφορούν κυρίως αποθεματικά που προκύπτουν λόγω φορολογικών αναπροσαρμογών στοιχείων του ενεργητικού και την κατηγοριοποίηση τους σύμφωνα με τις ισχύουσες διατάξεις.

#### *Αφορολόγητα αποθεματικά*

Τα αφορολόγητα αποθεματικά αφορούν:

- (α) Κέρδη που δεν έχουν φορολογηθεί, κάτω από το ισχύον κάθε φορά φορολογικό και θεσμικό πλαίσιο. Σε περίπτωση διανομής τους τα κέρδη θα είναι φορολογητέα με βάση το φορολογικό συντελεστή που θα ισχύει κατά το χρόνο της διανομής τους στους μετόχους ή μετατροπής τους σε μετοχικό κεφάλαιο.
- (β) Μερικώς φορολογηθέντα αποθεματικά τα οποία έχουν φορολογηθεί με φορολογικό συντελεστή ο οποίος είναι χαμηλότερος από εκάστοτε ισχύοντα συντελεστή. Σε περίπτωση διανομής τους τα κέρδη θα είναι φορολογητέα με βάση το φορολογικό συντελεστή που θα ισχύει κατά το χρόνο της διανομής τους στους μετόχους ή μετατροπής τους σε μετοχικό κεφάλαιο.
- (γ) Στα αφορολόγητα αποθεματικά περιλαμβάνεται ποσό περίπου € 81 εκατομμυρίων που αφορά το Ν3220/2004 ο οποίος βρίσκεται υπό εξέταση από τη Ευρωπαϊκή Ένωση. Ο Όμιλος δεν έχει προβεί σε καμία εγγραφή διαφοροποίησης κονδυλίων μέχρι να ολοκληρωθεί η διαδικασία μεταξύ Ευρωπαϊκής Ένωσης και του Ελληνικού Κράτους.

Δεν έχει υπολογιστεί η υποχρέωση αναβαλλόμενου φόρου για τα αποθεματικά αυτά καθώς η διανομή τους στους μετόχους ή η μετατροπή τους σε μετοχικό κεφάλαιο δεν αναμένεται.



## 15. Προμηθευτές και λοιπές υποχρεώσεις

	31 Δεκεμβρίου 2005	31 Δεκεμβρίου 2004
Προμηθευτές	518.904	338.683
Δεδουλευμένα έξοδα	60.557	71.370
Λοιπές υποχρεώσεις	57.582	87.707
<b>Σύνολο</b>	<b>637.043</b>	<b>497.760</b>

Τα υπόλοιπα των προμηθευτών συμπεριλαμβάνουν ποσό € 381.778 στις 31 Δεκεμβρίου 2005 για μη τιμολογηθέντες παραλαβές αργού πετρελαίου και προϊόντων.

Στα δεδουλευμένα έξοδα και αναβαλλόμενα έσοδα περιλαμβάνονται και τα μη αποσβεσθέντα ποσά επιδοτήσεων. Οι λοιπές υποχρεώσεις αφορούν μισθοδοσία, λοιπές δαπάνες προσωπικού και διάφορους φόρους και τέλη.

Τα υπόλοιπα σε αλληλεχρεους λογαριασμούς υπεραναλήψεων εμφανίζονται στον ισολογισμό και τις ταμειακές ροές σαν βραχυπρόθεσμος δανεισμός.

## 16. Δανεισμός

	31 Δεκεμβρίου 2005	31 Δεκεμβρίου 2004
<b>Μακροπρόθεσμος δανεισμός</b>		
Τραπεζικός δανεισμός	242.887	321.404
Ομολογιακό δάνειο	296.686	-
<b>Σύνολο μακροπρόθεσμων δανείων</b>	<b>539.573</b>	<b>321.404</b>
<b>Βραχυπρόθεσμα δάνεια</b>		
Τραπεζικές υπεραναλήψεις (Σημ. 13)	317.444	230.431
Τραπεζικός δανεισμός	38.916	17.047
<b>Σύνολο βραχυπρόθεσμων δανείων</b>	<b>356.360</b>	<b>247.478</b>
<b>Σύνολο δανείων</b>	<b>895.933</b>	<b>568.882</b>

Τραπεζικές υπεραναλήψεις περιλαμβάνονται στον βραχυπρόθεσμο δανεισμό και στις επενδυτικές δραστηριότητες στην κατάσταση ταμειακών ροών.

	31 December 2005	31 December 2004
<b>Υποχρεώσεις από χρηματοδοτικές μισθώσεις</b>		
Εντός ενός έτους	726	667
Μεταξύ 1 και 5 ετών	3.048	4.921
Πάνω από 5 έτη	-	-
<b>Σύνολο μισθωμάτων</b>	<b>3.774</b>	<b>5.588</b>
Μείον: Τόκοι	(342)	(914)
<b>Σύνολο</b>	<b>3.432</b>	<b>4.674</b>

Οι ημερομηνίες λήξης των μακροπρόθεσμων δανείων είναι οι εξής:

	31 Δεκεμβρίου 2005	31 Δεκεμβρίου 2004
Μεταξύ 1 και 2 ετών	58.078	64.437
Μεταξύ 2 και 5 ετών	388.827	203.688
Πάνω από 5 έτη	92.668	53.279
	<b>539.573</b>	<b>321.404</b>

Τα πραγματικά σταθμισμένα μέσα επιτόκια την ημερομηνία του ισολογισμού είναι τα παρακάτω:

	31 Δεκεμβρίου 2005	
	€	US\$
Βραχυπρόθεσμος τραπεζικός δανεισμός	Euribor + 0,27%	Libor + 0,50%
Μακροπρόθεσμος τραπεζικός δανεισμός	Euribor + 0,36%	Libor + 0,95%
Ομοθλογιακό δάνειο	-	Libor + 0,35%

	31 Δεκεμβρίου 2005	
	€	US\$
Βραχυπρόθεσμος τραπεζικός δανεισμός	Euribor + 0,30%	Libor + 0,50%
Μακροπρόθεσμος τραπεζικός δανεισμός	Euribor + 0,33%	Libor + 0,95%
Κοινοπρακτικό δάνειο	-	Libor + 0,37%

Η ανάλυση ανά νόμισμα δανείων αναλύονται παρακάτω:

	31 Δεκεμβρίου 2005	31 Δεκεμβρίου 2004
Ευρώ	568.431	290.106
Δοληάρια Αμερικής	327.502	278.776
<b>Σύνολο δανεισμού</b>	<b>895.933</b>	<b>568.882</b>

Σημειώσεις επί των ενοποιημένων οικονομικών καταστάσεων

*Ομολογιακό Δάνειο*

Τον Φεβρουάριο του 2005, ο Όμιλος εξέδωσε ένα πενταετές ομολογιακό δάνειο των \$ 350 εκατομμυρίων (€ 279 εκ.) με Εξουσιοδοτημένους Οργανωτές την Τράπεζα του Τόκιο - Mitsubishi Ltd, την Citigroup Global Markets Ltd., την EFG Telesis Finance S.A. και την Εθνική Τράπεζα της Ελλάδας Α.Ε. Το δάνειο υπογράφηκε με τη συμμετοχή δέκα έξι χρηματοπιστωτικών οργανισμών και είναι μέρος της αναχρηματοδότησης των υπάρχοντων πιστωτικών ορίων του Ομίλου. Ποσό € 200 εκατομμυρίων χρησιμοποιήθηκε για την αποπληρωμή του τριετούς Κοινοπρακτικού Δανείου, ενώ μέχρι και την 31 Δεκεμβρίου 2005 το σύνολο του ομολογιακού δανείου είχε εκταμιευθεί.

**17. Αναβαλλόμενη φορολογία**

Οι αναβαλλόμενες φορολογικές απαιτήσεις και υποχρεώσεις συμψηφίζονται όταν υπάρχει εφαρμογή νομικό δικαίωμα να συμψηφισθούν οι τρέχουσες φορολογικές απαιτήσεις έναντι των τρεχουσών φορολογικών υποχρεώσεων και όταν οι αναβαλλόμενοι φόροι εισοδήματος αφορούν στην ίδια φορολογική αρχή. Τα συμψηφισμένα ποσά είναι τα παρακάτω:

	31 Δεκεμβρίου 2005	31 Δεκεμβρίου 2004
<b>Αναβαλλόμενη φορολογία ενεργητικού:</b>		
Πέραν των 12 μηνών	42.255	11.003
	<b>42.255</b>	<b>11.003</b>
<b>Αναβαλλόμενη φορολογία παθητικού:</b>		
Πέραν των 12 μηνών	(18.645)	(21.294)
	<b>(18.645)</b>	<b>(21.294)</b>
	<b>23.610</b>	<b>(10.291)</b>

Η μεταβολή της αναβαλλόμενης φορολογικής απαίτησης / υποχρέωσης είναι ως ακολούθως:

	31 Δεκεμβρίου 2005	31 Δεκεμβρίου 2004
Υπόλοιπο αρχής περιόδου	(10.291)	(945)
Μεταφορές από λοιπές προβλέψεις	(2.920)	-
Χρέωση αποτελεσμάτων χρήσης	36.821	(9.346)
<b>Υπόλοιπο τέλους περιόδου</b>	<b>23.610</b>	<b>(10.291)</b>

Ο αναβαλλόμενος φόρος αναφέρεται στις παρακάτω κατηγορίες:

	31 Δεκεμβρίου 2005	31 Δεκεμβρίου 2004
Ενσώματων παγίων και άυλων περιουσιακών στοιχείων	(17.133)	(11.173)
Αποτίμηση αποθεμάτων	2.589	(10.062)
Περιβαλλοντολογική πρόβλεψη	1.298	382
Μη πραγματοποιηθείσες συναλλαγματικές διαφορές	(3.573)	(18.396)
Προβλέψεις επισφάλειας	36.979	25.956
Λοιπές μεταβολές	3.450	3.002
<b>Υπόλοιπο τέλους περιόδου</b>	<b>23.610</b>	<b>(10.291)</b>

### 18. Υποχρεώσεις παροχών προσωπικού λόγω εξόδου από την υπηρεσία

	31 Δεκεμβρίου 2005	31 Δεκεμβρίου 2004
<b>Υποχρεώσεις ισολογισμού για:</b>		
Συνταξιοδοτικές παροχές	133.747	127.873
<b>Σύνολο</b>	<b>133.747</b>	<b>127.873</b>

	Έτος που έληξε	
	31 Δεκεμβρίου 2005	31 Δεκεμβρίου 2004
<b>Χρεώσεις στα αποτελέσματα :</b>		
Συνταξιοδοτικές παροχές	21.134	25.741
<b>Συνταξιοδοτικές παροχές</b>	<b>21.134</b>	<b>25.741</b>

Τα ποσά που έχουν καταχωρηθεί στον Ισολογισμό έχουν προσδιορισθεί ως εξής:

	31 Δεκεμβρίου 2005	31 Δεκεμβρίου 2004
Παρούσα αξία μη χρηματοδοτούμενων υποχρεώσεων	190.261	178.826
Μη καταχωρηθέντα αναλογιστικά κέρδη/ (ζημίες)	(49.548)	(48.544)
Μη καταχωρηθέν κόστος προϋπηρεσίας	(6.966)	(2.409)
<b>Υποχρέωση στον ισολογισμό</b>	<b>133.747</b>	<b>127.873</b>

	Έτος που έληξε	
	31 Δεκεμβρίου 2005	31 Δεκεμβρίου 2004
Κόστος τρέχουσας απασχόλησης	9.122	16.135
Κόστος επιτοκίων	7.761	6.792
Τρέχοντα κέρδη / (ζημίες)	2.769	2.144
Κόστος παλαιάς απασχόλησης	173	-
<b>Τακτικό κόστος / απώλεια χρεωούμενη</b>	<b>19.825</b>	<b>25.071</b>
Πρόσθετες δαπάνες σε άλλο πρόγραμμα	1.309	670
<b>Σύνολο περιλαμβανομένο στις παροχές σε εργαζομένους</b>	<b>21.134</b>	<b>25.741</b>

Η κίνηση της υποχρέωσης που έχει καταχωρηθεί στον ισολογισμό έχει ως εξής:

	31 Δεκεμβρίου 2005	31 Δεκεμβρίου 2004
Υπόλοιπο έναρξης	127.875	110.483
Σύνολο χρέωσης στα αποτελέσματα	21.134	25.741
Πληρωθείσες εισφορές	(11.953)	(7.288)
Άλλες προσαρμογές	(3.309)	(1.063)
<b>Υπόλοιπο τέλους</b>	<b>133.747</b>	<b>127.873</b>

Οι κύριες αναλογιστικές παραδοχές που χρησιμοποιήθηκαν έχουν ως εξής:

	31 Δεκεμβρίου 2005	31 Δεκεμβρίου 2004
Προεξοφλητικό επιτόκιο	5,00%	5,00%
Μελλοντικές αυξήσεις μισθών	4,50%	4,50%
Μέσος όρος εναπομείνουδας μελλοντικής εργοδοσίας	11.32 years	11.75 years

## 19. Προβιέψεις και λοιπές υποχρεώσεις

	31 Δεκεμβρίου 2005	31 Δεκεμβρίου 2004
Επιχορηγήσεις	25.614	25.614
Περιβαλλοντολογική πρόβλεψη	5.192	1.092
Λοιπές προβιέψεις και υποχρεώσεις	36.542	32.977
<b>Υπόλοιπο τέλους χρήσεως</b>	<b>67.348</b>	<b>59.683</b>

### Προκαταβολές από το Δημόσιο

Οι προκαταβολές από την κυβέρνηση (Ελληνικό Κράτος) στον Όμιλο για σκοπούς έρευνας και εξερεύνησης που ανέρχονται σε € 25.614 χιλιάδες έχουν καταγραφεί ως υποχρέωση δεδομένου ότι ένα τέτοιο ποσό μπορεί να καταστεί πληρωτέο εφόσον υπάρχουν έσοδα από δραστηριότητα στις σχετικές περιοχές. Οι όροι της αποπληρωμής θα καθοριστούν από το Υπουργείο Ανάπτυξης και Βιομηχανίας, εφόσον συντρέχει λόγος.

### Περιβαλλοντικές Δαπάνες

Πρόβλεψη ποσού € 1.092 χιλιάδες έχει δημιουργηθεί για το εκτιμώμενο κόστος για την αποκατάσταση περιβαλλοντικής ζημιάς, όπως απαιτείται από τις ρυθμιστικές αρχές, στις διάφορες εγκαταστάσεις του Ομίλου.

Επιπλέον, ο Όμιλος έχει συμπεριλάβει πρόβλεψη για αγορά δικαιωμάτων για εκπομπές καυσαερίων CO<sub>2</sub>, η οποία έχει συμπληρωθεί στο κόστος πωληθέντων.

### Λοιπές Προβλέψεις

Οι λοιπές προβλέψεις και μακροπρόθεσμες υποχρεώσεις αφορούν διάφορα λειτουργικά έξοδα και προβλέψεις για κινδύνους που προκύπτουν από τη συνήθη λειτουργία του Ομίλου. Επιπλέον σαν λοιπές προβλέψεις εμφανίζεται ποσό € 10 εκατομμυρίων που προκύπτει από την υποχρέωση μεταβίβασης 20% των μετοχών της VARDAX ΑΕ. στα πλαίσια της αρχικής σύμβασης εξαγοράς της ΟΚΤΑ από την Π.Γ.Δ.Μ.

### 20. Παροχές σε εργαζομένους

	31 Δεκεμβρίου 2005	31 Δεκεμβρίου 2004
Μισθοδοσία	185.039	182.259
Έξοδα κοινωνικής ασφάλισης	36.433	36.020
Συνταξιοδοτικό κόστος προγραμμάτων	21.134	25.741
Λοιπές παροχές σε εργαζομένους	36.715	25.246
<b>Σύνολο</b>	<b>279.321</b>	<b>269.266</b>

Οι λοιπές παροχές περιλαμβάνουν παροχές ιατροφαρμακευτικής και ασφαλιστικής μορφής, έξοδα μεταφοράς και διατροφής.

### 21. Λοιπά έσοδα / (έξοδα)

	Έτος που έληξε	
	31 Δεκεμβρίου 2005	31 Δεκεμβρίου 2004
Έσοδα από επιδοτήσεις	15.147	7.823
Υπηρεσίες προς τρίτους	3.374	4.565
Έσοδα από εκμισθώσεις	5.796	5.399
Πωλήσεις ηλεκτρικού ρεύματος - δοκιμαστική περίοδος	11.831	-
Λοιπά	1.834	10.276
<b>Σύνολο</b>	<b>37.982</b>	<b>28.063</b>

## 22. Χρηματοοικονομικά έξοδα - καθαρά

	Έτος που έληξε	
	31 Δεκεμβρίου 2005	31 Δεκεμβρίου 2004
<b>Τόκοι Χρεωστικοί</b>		
Τραπεζικός δανεισμός	(22.451)	(16.687)
Άλλες σχετικές δαπάνες	(1.764)	-
	<b>(24.215)</b>	<b>(16.687)</b>
<b>Τόκοι Πιστωτικοί</b>		
Έσοδο από τόκους	2.696	5.647
Τόκοι από εμπορικές απαιτήσεις	9.599	7.259
Λοιπά χρηματοοικονομικά έσοδα	873	276
	<b>13.168</b>	<b>13.182</b>
<b>Καθαρά αποτελέσματα χρηματοοικονομικής λειτουργίας</b>	<b>(11.047)</b>	<b>(3.505)</b>

Τόκοι ύψους € 5,4 εκατομμυρίων (2004: € 3,6 εκ.) έχουν κεφαλαιοποιηθεί σαν τόκοι κατασκευαστικής περιόδου της ΕΝ.ΘΕ.

## 23. Φόρος Εισοδήματος

	Έτος που έληξε	
	31 Δεκεμβρίου 2005	31 Δεκεμβρίου 2004
Φόρος χρήσης	190.765	99.536
Αναβαλλόμενος φόρος (Σημ. 17)	(36.821)	9.346
<b>Σύνολο</b>	<b>153.944</b>	<b>108.882</b>

Ο φόρος επί των κερδών προ φόρων του Ομίλου διαφέρει από το θεωρητικό ποσό το οποίο θα προέκυπτε αν χρησιμοποιούσαμε τον μέσο σταθμικό φορολογικό συντελεστή των εταιρειών του Ομίλου, ως εξής:

	Έτος που έληξε	
	31 Δεκεμβρίου 2005	31 Δεκεμβρίου 2004
<b>Κέρδη προ φόρων</b>	<b>494.828</b>	<b>239.654</b>
Φόρος υπολογισμένος με βάση ισχύοντες τοπικούς φορολογικούς συντελεστές για τα κέρδη	164.978	71.896
Εισόδημα που δεν υπόκειται σε φόρο	(14.107)	(4.428)
Έξοδα που δεν εκπίπτουν για φορολογικούς σκοπούς	12.519	40.133
Χρήση προηγούμενων μη αναγνωρισμένων ζημιών από φόρους	(1.369)	7.048
Άλλα	(8.077)	(5.767)
<b>Φόροι</b>	<b>153.944</b>	<b>108.882</b>

Ο βασικός φορολογικός συντελεστής της Εταιρίας ήταν 32% για την περίοδο έως 31 Δεκεμβρίου 2005 (30% για την περίοδο έως 31 Δεκεμβρίου 2004, εξαιτίας του ειδικού συντελεστή που ίσχυε λόγω της συγχώνευσης με την Πετρόλη Ελλης ΑΕ).

Κατά το 2004 ψηφίστηκε νόμος βάσει του οποίου οι φορολογικοί συντελεστές των χρήσεων 2005, 2006 και 2007 ορίζονται σε 32%, 29% και 25% αντίστοιχα. Οι συντελεστές αυτοί χρησιμοποιήθηκαν για τον υπολογισμό της αναβαλλόμενης φορολογίας.

Κάποιες από τις εταιρείες του Ομίλου δεν έχουν ελεγχθεί φορολογικά για αριθμό χρήσεων. Η Ελληνικά Πετρέλαια Α.Ε δεν έχει ελεγχθεί από τις φορολογικές αρχές για τις χρήσεις 2002 έως 2005.

## 24. Κέρδη ανά μετοχή

	Έτος που έληξε	
	31 Δεκεμβρίου 2005	31 Δεκεμβρίου 2004
Βασικά κέρδη ανά μετοχή (Ευρώ ανά μετοχή)	1,09	0,42
Καθαρά κέρδη περιόδου	334.222	128.218
Σταθμισμένος μέσος όρος του αριθμού μετοχών	305.516.704	305.465.154

Τα αναπροσαρμοσμένα κέρδη ανά μετοχή δεν εμφανίζονται, καθώς η επίδραση αυτών δε θα ήταν ουσιαστική.

Τα βασικά κέρδη ανά μετοχή υπολογίζονται διαιρώντας το καθαρό κέρδος που αναλογεί στους μετόχους της μητρικής εταιρίας με το μέσο σταθμιαίο αριθμό μετοχών κατά τη διάρκεια της περιόδου αναφοράς.

## 25. Μερίσματα

Μέρισμα € 0,26 ανά μετοχή σε σχέση με τη χρήση του 2004 (συνολικού ύψους € 79.433) έχει εγκριθεί από την Ετήσια Γενική Συνέλευση της 25 Μαΐου για όλες τις εκδοθείσες μετοχές. Για το 2005 η έκτακτη γενική συνέλευση των μετόχων τις 12 Δεκεμβρίου 2005 ενέκρινε προμέρισμα € 0,15 ανά μετοχή συνολικού ποσού € 45.843. Το προμέρισμα είναι πληρωταίο σε όλους τους μετόχους που δικαιούνται μέρισμα από τα κέρδη της χρήσεως 2005.

Το Διοικητικό Συμβούλιο κατα την έγκριση των Οικονομικών Καταστάσεων στις 21 Φεβρουαρίου 2006, ενέκρινε πρόταση προς την Ετήσια Τακτική Συνέλευση των Μετόχων για τελικό μέρισμα ύψους € 0,28 ανά μετοχή (Σύνολο € 85,574)



## 26. Ταμειακές ροές από λειτουργικές δραστηριότητες

	Έτος που έληξε		
	Σημ.	31 Δεκεμβρίου 2005	31 Δεκεμβρίου 2004
<b>Κέρδη Περιόδου</b>		<b>494.828</b>	<b>239.654</b>
Αποσβέσεις ενσώματων παγίων και άυλων περιουσιακών στοιχείων	6,7	121.332	121.827
Χρηματοοικονομικά (έσοδα) / έξοδα	22	11.787	3.505
Καθαρά αποτελέσματα συνδεδεμένων επιχειρήσεων	8	(4.317)	1.695
Προβλήψεις		48.708	49.430
Συναλλαγματικά κέρδη/ (ζημιές) δανείων		23.591	(35.393)
Απώλειες από πωλήσεις παγίων στοιχείων		2.191	14.449
		<b>698.120</b>	<b>395.167</b>
<b>Μεταβολές Κεφαλαίου κίνησης</b>			
(Αύξηση) / μείωση αποθεμάτων		(493.247)	(183.688)
(Αύξηση) / μείωση απαιτήσεων		(245.395)	(124.091)
(Αύξηση) / μείωση υποχρεώσεων		120.782	132.651
Πληρωθέντες φόροι		(91.520)	(72.824)
		<b>(709.380)</b>	<b>(247.952)</b>
<b>Καθαρές ταμειακές ροές από λειτουργικές δραστηριότητες</b>		<b>(11.260)</b>	<b>147.215</b>

## 27. Ενδεχόμενες υποχρεώσεις και νομικές υποθέσεις

- α) Το Δημόσιο έχει προκαταβάλει στον Όμιλο € 43.434 για σκοπούς εξερεύνησης υδρογονανθράκων, όπως καθορίζεται από το νόμο 367/1976. Ένα μέρος του ποσού το οποίο έχει ληφθεί, € 25.614, μπορεί να καταστεί πληρωτέο μόλις ο Όμιλος παραγάγει έσοδα ως αποτέλεσμα των ερευνών και επομένως το ποσό θα περιληφθεί ως τμήμα των μακροπρόθεσμων υποχρεώσεων του. Το υπόλοιπο ποσό, ύψους € 17.902 έχει διαγραφεί καθώς θεωρείται ιδιαίτερα απίθανο, λόγω της φύσης των δαπανών, ότι θα μπορέσει να καταστεί πληρωτέο. Οι όροι της αποπληρωμής θα καθοριστούν από το Υπουργείο Ανάπτυξης, εφόσον ενδείκνυται. Οι δαπάνες που πραγματοποιήθηκαν με τη χρηματοδότηση του κεφαλαίου έχουν διαγραφεί.
- β) Ο Όμιλος εμπλέκεται σε διάφορες νομικές υποθέσεις και έχει διάφορες υποχρεώσεις σε εκκρεμότητα σχετικές με τις συνθήκες δραστηριότητες της επιχείρησης. Με βάση τις διαθέσιμες μέχρι σήμερα πληροφορίες, η διοίκηση πιστεύει ότι η έκβαση των υποθέσεων αυτών δεν θα έχει σημαντική επίδραση στα αποτελέσματα του Όμιλου ή στην Οικονομική της θέση.

- γ) Ο Όμιλος συμμετέχει σε μια σύμβαση με το Ελληνικό Δημόσιο για την κατασκευή αθλητικών εγκαταστάσεων στις εγκαταστάσεις του διυλιστηρίου Θεσσαλονίκης, για τη χρήση από το ευρύ κοινό και τους υπαλλήλους του Όμιλου, μέχρι το 2017. Η Διοίκηση δεν είναι σε θέση να προσδιορίσει εάν οι όροι της σύμβασης θα επεκταθούν επ' αόριστο ή εάν οι χώροι θα ανακτηθούν από το Ελληνικό Δημόσιο.
- δ) Κατά τη διάρκεια του 2004, τα Ελληνικά Πετρέλαια Α.Ε ελέγχθηκαν από τις φορολογικές αρχές για τις χρήσεις 1997 μέχρι 2001. Ποσό ύψους € 11,9 εκατομμυρίων για πρόσθετους φόρους και πρόστιμα έχει υπολογιστεί και καταχωρηθεί στις οικονομικές καταστάσεις για τη χρήση 2004. Τα Ελληνικά Πετρέλαια Α.Ε δεν έχουν ελεγχθεί από τις φορολογικές αρχές για τις χρήσεις 2002 έως 2005. Η Διοίκηση δεν εκτιμά ότι θα προκύψουν σημαντικές φορολογικές επιβαρύνσεις από μελλοντικούς ελέγχους πέρα από αυτές που αναφέρονται και συμπεριλαμβάνονται στις οικονομικές καταστάσεις
- ε) Μετά από ένα ατύχημα στο οποίο είχε εμπλακεί το δεξαμενόπλοιο KRITI-GOLD το Νοέμβριο του 1998, στις εγκαταστάσεις της επιχείρησης στη Θεσσαλονίκη, τέσσερις ναυτικοί έχασαν τη ζωή τους. Σχετικά με αυτό το ατύχημα έχουν κατατεθεί τέσσερις αγωγές για αποζημίωση ενάντια στον πλοιοκτήτη και την Εταιρεία. Από τις τέσσερις αγωγές, οι τρεις έχουν ήδη τακτοποιηθεί με την εμπλοκή των ασφαλιστών. Η τελευταία αγωγή ακόμη εκκρεμεί, το αποτέλεσμα της οποίας δεν θα έχει σημαντική επίπτωση.
- στ) Ο Όμιλος έχει δώσει επιστολές διαβεβαιώσεων και εγγυητικές επιστολές ύψους € 323 εκατομμυρίων στις τράπεζες για τα δάνεια που χορηγούνται στις θυγατρικές και στις συνδεδεμένες εταιρείες του Ομίλου, το εναπομένον ποσό των οποίων ανέρχονταν στις 31 Δεκεμβρίου 2005 σε €228 εκατομμύρια.
- ζ) Τον Οκτώβριο του 2002, τα Ελληνικά Πετρέλαια έξεδοσαν εγγυητική επιστολή ύψους € 45 εκατομμυρίων, την πραγματοποίηση του Επενδυτικού Προγράμματος για την απόκτηση της Jugopetrol AD Kotor. Με 31 Δεκεμβρίου 2005 η εγγυητική έχει μειωθεί στα €24 εκατομμύρια.
- η) Ο Όμιλος παρουσιάζει στα αφορολόγητα αποθεματικά ποσό € 81 εκατομμυρίων περίπου για αποθεματικά στα πλαίσια τον Ν 3220/2004. Ο εν λόγω νόμος βρίσκεται υπό διερεύνηση από την Ευρωπαϊκή Ένωση. Ο Όμιλος δεν έχει διαφοροποιήσει τα ποσά που εμφανίζουν οι Οικονομικές Καταστάσεις για ενδεχόμενη αλληλαγή στο χειρισμό του αποθεματικού αυτού.

## 28. Δεσμεύσεις και συμβατικές υποχρεώσεις

Οι σημαντικότερες συμβατικές υποχρεώσεις του Όμιλου είναι:

- Κεφαλαιουχικές επενδύσεις συνολικού ποσού € 25 εκατομμυρίων στα διυλιστήρια της,
- Δαπάνες στα πλαίσια της έρευνας για υδρογονάνθρακες ύψους € 19 εκατομμυρίων (2004: € 15 εκατομμύρια)

Στα πλαίσια της εξαγοράς της Jugopetrol AD Kotor, ο Όμιλος δεσμευθηκε για επενδυτικό πρόγραμμα € 35 εκατομμυρίων.

Σημειώσεις επί των ενοποιημένων οικονομικών καταστάσεων

## 29. Συναλλαγές με συνδεδεμένα μέρη

	Έτος που έληξε	
	31 Δεκεμβρίου 2005	31 Δεκεμβρίου 2004
Χρεώσεις σε συνδεδεμένες επιχειρήσεις	761.277	459.831
Χρεώσεις από συνδεδεμένες επιχειρήσεις	27.876	25.075
Υπόλοιπο σε συνδεδεμένες επιχειρήσεις	5.090	23.658
Υπόλοιπο από συνδεδεμένες επιχειρήσεις	105.796	46.505
Χρεώσεις απο μισθούς διευθυντικών στελεχών	4.069	5.203

Οι συναλλαγές με τα συνδεδεμένα μέρη έχουν γίνει με τους σύνηθεις εμπορικούς όρους που ακολουθεί ο Όμιλος για αντίστοιχες συναλλαγές με τρίτους.

Συναλλαγές και υπόλοιπα με συνδεδεμένες εταιρείες αφορούν τα εξής:

- α) Συνδεδεμένα μέρη που τελούν υπό κοινό έλεγχο με τον Όμιλο λόγω της κοινής συμμετοχής του Δημοσίου:
- Δημόσια Επιχείρηση Ηλεκτρισμού (ΔΕΗ)
  - Ελληνικές Ένοπλες Δυνάμεις
  - Ολυμπιακές Αερογραμμές
- β) Χρηματοοικονομικά ιδρύματα (συμπεριλαμβανομένων και των θυγατρικών τους) που τελούν υπό κοινό έλεγχο με τον Όμιλο λόγω της κοινής συμμετοχής του Δημοσίου:
- Εθνική Τράπεζα της Ελλάδος
  - Αγροτική Τράπεζα
  - Εμπορική Τράπεζα της Ελλάδος
- γ) Κοινοπραξίες με τρίτους που ενοποιούνται με τη μέθοδο της καθαρής θέσης:
- OMV Aktiengesellschaft
  - Siptrol
  - Woodside – Repsol – Elpe
- δ) Συνδεδεμένες Εταιρείες του Ομίλου που ενοποιούνται με τη μέθοδο της καθαρής θέσης:
- Εταιρεία Αγωγού Καυσίμων Αεροδρομίου Αθηνών (ΕΑΚΑΑ)
  - Δημόσια Επιχείρηση Αερίου (ΔΕΠΑ)
  - Βόλος Pet Industries A.E.
  - Σπάτα Aviation Fuel Company S.A. (SAFCO)

ε) Χρηματοοικονομικά ιδρύματα (συμπεριλαμβανομένων και των θυγατρικών τους) στα οποία ασκείται έλεγχος από μέρη που κρατούν σημαντικό μερίδιο στο μετοχικό κεφάλαιο του Ομίλου.

- EFG Eurobank

στ) Επιχειρήσεις στις οποίες ασκείται έλεγχος από μέρη που κρατούν σημαντικό μερίδιο στο μετοχικό κεφάλαιο του Ομίλου.

- Lamda Shipyards
- Αργοναύτης

### 30. Κύριες θυγατρικές και συνδεδεμένες εταιρείες που ενοποιούνται στις οικονομικές καταστάσεις

ΟΝΟΜΑΣΙΑ ΕΤΑΙΡΕΙΑΣ	Έδρα Εταιρείας	Ποσοστό συμμετοχής	Μέθοδος Ενοποίησης
ΕΚΟ Α.Ε	ΕΛΛΑΔΑ	100,00%	ΠΛΗΡΗΣ
ΕΚΟΤΑ ΚΩ	ΕΛΛΑΔΑ	49,00%	ΠΛΗΡΗΣ
ΕΚΟ ΦΥΣΙΚΟ ΑΕΡΙΟ	ΕΛΛΑΔΑ	100,00%	ΠΛΗΡΗΣ
ΕΚΟ ΚΑΛΥΨΩ	ΕΛΛΑΔΑ	100,00%	ΠΛΗΡΗΣ
ΕΚΟ ΒΟΥΛΓΑΡΙΑ	ΒΟΥΛΓΑΡΙΑ	100,00%	ΠΛΗΡΗΣ
ΕΚΟ-ΥΥ AD ΒΕΛΙΓΡΑΔΙ	ΣΕΡΒΙΑ	100,00%	ΠΛΗΡΗΣ
ΕΚΟ ΓΕΩΡΓΙΑ ΛΤΔ	ΓΕΩΡΓΙΑ	97,40%	ΠΛΗΡΗΣ
ΕΛΠΕ. INTERNATIONAAL	ΑΥΣΤΡΙΑ	100,00%	ΠΛΗΡΗΣ
ΕΛΠΕ ΚΥΠΡΟΣ	ΚΥΠΡΟΣ	100,00%	ΠΛΗΡΗΣ
HELPE SERVICES LTD	ΚΥΠΡΟΣ	100,00%	ΠΛΗΡΗΣ
ΥΥCOPETROL AD	ΜΑΥΡΟΒΟΥΝΙΟ	54,35%	ΠΛΗΡΗΣ
GLOBAL ALBANIA Α.Ε	ΑΛΒΑΝΙΑ	99,96%	ΠΛΗΡΗΣ
ELDA PETROL ALBANIA	ΑΛΒΑΝΙΑ	99,96%	ΠΛΗΡΗΣ
ΕΛΠΕΤ ΒΑΛΚΑΝΙΚΗ Α.Ε.	ΕΛΛΑΔΑ	63,00%	ΠΛΗΡΗΣ
ΕΠ - ΒΑΡΔΑΞ Α.Ε.	ΕΛΛΑΔΑ	63,00%	ΠΛΗΡΗΣ
ΔΙΥΛΙΣΤΗΡΙΟ ΟΚΤΑ	ΣΚΟΠΙΑ	51,35%	ΠΛΗΡΗΣ
ΑΣΠΡΟΦΟΣ Α.Ε.	ΕΛΛΑΔΑ	100,00%	ΠΛΗΡΗΣ
ΝΤΙΑΞΟΝ Α.Ε.	ΕΛΛΑΔΑ	100,00%	ΠΛΗΡΗΣ
ΠΟΣΕΙΔΩΝ ΝΑΥΤΙΛΙΑΚΗ ΕΤΑΙΡΙΑ Α.Ε.	ΕΛΛΑΔΑ	100,00%	ΠΛΗΡΗΣ
ΑΠΟΛΛΩΝ ΝΑΥΤΙΛΙΑΚΗ ΕΤΑΙΡΙΑ Α.Ε.	ΕΛΛΑΔΑ	100,00%	ΠΛΗΡΗΣ
ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΘΕΣΣΑΛΟΝΙΚΗΣ	ΕΛΛΑΔΑ	100,00%	ΠΛΗΡΗΣ
ΔΕΠΑ Α.Ε..	ΕΛΛΑΔΑ	35,00%	ΚΑΘΑΡΗ ΘΕΣΗ
V.P.I S.A.	ΕΛΛΑΔΑ	35,00%	ΚΑΘΑΡΗ ΘΕΣΗ
Ε.Α.Κ.Α.Α	ΕΛΛΑΔΑ	50,00%	ΚΑΘΑΡΗ ΘΕΣΗ

Σημειώσεις επί των ενοποιημένων οικονομικών καταστάσεων



## **7. Οικονομικές Καταστάσεις Μητρικής Εταιρείας Ελληνικά Πετρέλαια ΑΕ**





**ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΠΕΤΡΕΛΑΙΑ Α.Ε**

**Οικονομικές καταστάσεις  
σύμφωνα με τα  
Διεθνή Πρότυπα Χρηματοοικονομικής  
Πληροφόρησης («ΔΠΧΠ»)  
για τη χρήση που έληξε την 31 Δεκεμβρίου 2005**



**ΕΛΛΗΝΙΚΑ  
ΠΕΤΡΕΛΑΙΑ**

**ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΠΕΤΡΕΛΑΙΑ Α.Ε  
ΑΡ.Μ.Α.Ε.: 2443/06/Β/86/23  
ΕΔΡΑ: ΛΕΩΦ. ΑΜΑΛΙΑΣ 54, 105 58 ΑΘΗΝΑ**

<b>Περιεχόμενα</b>	Σελίδα
<b>Έκθεση Ελέγχου Ορκωτού Ελεγκτή Λογιστή</b>	<b>114</b>
<b>Εισαγωγή</b>	<b>115</b>
<b>Ισολογισμός</b>	<b>116</b>
<b>Κατάσταση αποτελεσμάτων</b>	<b>117</b>
<b>Κατάσταση μεταβολής ιδίων κεφαλαίων</b>	<b>118</b>
<b>Κατάσταση ταμειακών ροών</b>	<b>119</b>
<b>Σημειώσεις επί των οικονομικών καταστάσεων</b>	<b>120</b>
<b>1 Γενικές πληροφορίες</b>	<b>120</b>
<b>2 Σύνοψη Σημαντικών Λογιστικών Πολιτικών</b>	<b>120</b>
2.1 Πλαίσιο κατάρτισης των Οικονομικών Καταστάσεων	120
2.2 Επενδύσεις σε συνδεδεμένες επιχειρήσεις	124
2.3 Πληροφόρηση ανά τομέα	124
2.4 Συναπληρωματικές μετατροπές	124
2.5 Ενσώματα πάγια	125
2.6 Άυλα περιουσιακά στοιχεία	126
2.7 Απομείωση αξίας μη χρηματοοικονομικών στοιχείων.	127
2.8 Χρηματοοικονομικά περιουσιακά στοιχεία	127
2.9 Λογιστική για τα παράγωγα χρηματοοικονομικά στοιχεία και τις δραστηριότητες αντιστάθμισης κινδύνων	129
2.10 Κρατικές επιχορηγήσεις	129
2.11 Αποθέματα	130
2.12 Εμπορικές απαιτήσεις	130
2.13 Ταμειακά διαθέσιμα και ισοδύναμα	130
2.14 Μετοχικό κεφάλαιο	130
2.15 Δανεισμός	130
2.16 Αναβαλλόμενη φορολογία	131
2.17 Παροχές στο προσωπικό	131
2.18 Προμηθευτές και λοιπές υποχρεώσεις	133
2.19 Προβλέψεις	133
2.20 Περιβαλλοντικές υποχρεώσεις	133
2.21 Αναγνώριση εσόδων	134
2.22 Μισθώσεις	134



2.23	Διανομή μερισμάτων	135
2.24	Συγκριτικά στοιχεία	135
<b>3</b>	<b>Διαχείριση χρηματοοικονομικού κινδύνου</b>	<b>135</b>
3.1	Παράγοντες χρηματοοικονομικού κινδύνου	135
3.2	Προσδιορισμός των ευλόγων αξιών	136
<b>4</b>	<b>Σημαντικές λογιστικές εκτιμήσεις και παραδοχές</b>	<b>137</b>
<b>5</b>	<b>Συμφωνία λόγω μετάπτωσης από τις Ελληνικές Γενικά Παραδεκτές Λογιστικές Αρχές στα ΔΠΧΠ</b>	<b>138</b>
5.1	Συμφωνία καθαρής θέσης σύμφωνα με το ΕΓΛΣ και τα ΔΠΧΠ	139
5.2	Συμφωνία κέρδους σύμφωνα με το ΕΓΛΣ και τα ΔΠΧΠ για τη χρήση	140
<b>6</b>	<b>Πληροφόρηση κατά τομέα</b>	<b>141</b>
<b>7</b>	<b>Ενσώματα πάγια περιουσιακά στοιχεία</b>	<b>143</b>
<b>8</b>	<b>Ασώματες ακινητοποιήσεις</b>	<b>144</b>
<b>9</b>	<b>Επενδύσεις σε συνδεδεμένες επιχειρήσεις</b>	<b>145</b>
<b>10</b>	<b>Αποθέματα</b>	<b>146</b>
<b>11</b>	<b>Πελάτες και λοιπές απαιτήσεις</b>	<b>146</b>
<b>12</b>	<b>Ταμειακά διαθέσιμα και ταμειακά ισοδύναμα</b>	<b>146</b>
<b>13</b>	<b>Μετοχικό κεφάλαιο</b>	<b>147</b>
<b>14</b>	<b>Αποθεματικά</b>	<b>148</b>
<b>15</b>	<b>Προμηθευτές και λοιπές υποχρεώσεις</b>	<b>149</b>
<b>16</b>	<b>Δανεισμός</b>	<b>149</b>
<b>17</b>	<b>Αναβαλλόμενη φορολογία</b>	<b>151</b>
<b>18</b>	<b>Υποχρεώσεις παροχών προσωπικού λόγω εξόδου από την υπηρεσία</b>	<b>151</b>
<b>19</b>	<b>Προβλέψεις και λοιπές μακροπρόθεσμες υποχρεώσεις</b>	<b>153</b>
<b>20</b>	<b>Παροχές σε εργαζομένους</b>	<b>153</b>
<b>21</b>	<b>Λοιπά έσοδα / (έξοδα)</b>	<b>154</b>
<b>22</b>	<b>Χρηματοοικονομικά έξοδα – καθαρά</b>	<b>154</b>
<b>23</b>	<b>Φόρος Εισοδήματος</b>	<b>154</b>
<b>24</b>	<b>Κέρδη ανά μετοχή</b>	<b>155</b>
<b>25</b>	<b>Μερίσματα</b>	<b>155</b>
<b>26</b>	<b>Ταμειακές ροές από λειτουργικές δραστηριότητες</b>	<b>156</b>
<b>27</b>	<b>Ενδεχόμενες υποχρεώσεις και νομικές υποθέσεις</b>	<b>156</b>
<b>28</b>	<b>Δεσμευμένα κεφάλαια και λοιπές υποχρεώσεις</b>	<b>157</b>
<b>29</b>	<b>Συναλλαγές με συνδεδεμένα μέρη</b>	<b>158</b>

## ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΠΕΤΡΕΛΑΙΑ Α.Ε

### Οικονομικές καταστάσεις σύμφωνα με τα Διεθνή Πρότυπα Χρηματοοικονομικής Πληροφόρησης («ΔΠΧΠ») για τη χρήση που έληξε την 31 Δεκεμβρίου 2005

#### Έκθεση Ελέγχου Ορκωτού Ελεγκτή Λογιστή

Προς τους Μετόχους της Ελληνικά Πετρέλαια Α.Ε.

Ελέγξαμε το συνημμένο Ισολογισμό της Ελληνικά Πετρέλαια Α.Ε. (η «Εταιρεία») της 31ης Δεκεμβρίου 2005 και τις σχετικές Καταστάσεις Αποτελεσμάτων, Ταμειακών Ροών και Μεταβολών Ιδίων Κεφαλαίων της Εταιρείας, για την εταιρική χρήση που έληξε την 31 Δεκεμβρίου 2005. Η ευθύνη της σύνταξης των οικονομικών καταστάσεων που παρατίθενται στις σελίδες 5 έως 45, βαρύνει τη διοίκηση της Εταιρείας. Η δική μας ευθύνη περιορίζεται στη διαμόρφωση και τη διατύπωση γνώμης επί των οικονομικών καταστάσεων με βάση το διενεργηθέντα έλεγχο.

Ο έλεγχός μας διενεργήθηκε σύμφωνα με τα Ελληνικά Ελεγκτικά Πρότυπα που είναι εναρμονισμένα με τα Διεθνή Ελεγκτικά Πρότυπα. Τα πρότυπα αυτά απαιτούν το σχεδιασμό και την εκτέλεση του ελεγκτικού έργου κατά τρόπο που διασφαλίζει με εύλογη βεβαιότητα ότι οι οικονομικές καταστάσεις είναι απαλλαγμένες από ουσιώδεις ανακρίβειες και παραλείψεις. Ο έλεγχος περιλαμβάνει την εξέταση, σε δειγματοληπτική βάση, αποδεικτικών στοιχείων που υποστηρίζουν τα ποσά και τις πληροφορίες που περιλαμβάνονται στις οικονομικές καταστάσεις. Ο έλεγχος επίσης περιλαμβάνει την αξιολόγηση των λογιστικών αρχών που ακολουθήθηκαν, των εκτιμήσεων της διοίκησης της Εταιρείας και γενικότερα της παρουσίασης των δεδομένων στις οικονομικές καταστάσεις. Πιστεύουμε ότι ο έλεγχος που διενεργήθηκε παρέχει επαρκή βάση για τη διαμόρφωση της γνώμης μας.

Κατά τη γνώμη μας οι προαναφερόμενες οικονομικές καταστάσεις παρουσιάζουν εύλογα από κάθε ουσιώδη πλευρά την οικονομική θέση της Εταιρείας κατά την 31 Δεκεμβρίου 2005 και τα αποτελέσματα των εργασιών της καθώς και τις ταμειακές ροές της Εταιρείας της χρήσης που έληξε αυτή την ημερομηνία, σύμφωνα με τα Διεθνή Πρότυπα Χρηματοοικονομικής Πληροφόρησης όπως έχουν υιοθετηθεί από την Ευρωπαϊκή Ένωση.

Επιπλέον, κατά τη γνώμη μας οι προαναφερόμενες οικονομικές καταστάσεις παρουσιάζουν εύλογα από κάθε ουσιώδη πλευρά την οικονομική θέση της Εταιρείας κατά την 31 Δεκεμβρίου 2005 και τα αποτελέσματα των εργασιών της καθώς και τις ταμειακές ροές της Εταιρείας της χρήσης που έληξε αυτή την ημερομηνία, σύμφωνα με τα Διεθνή Πρότυπα Χρηματοοικονομικής Πληροφόρησης όπως αυτά εκδίδονται από την Επιτροπή Διεθνών Λογιστικών Προτύπων.

Αθήνα, 2 Μαρτίου 2006  
Ο ΟΡΚΩΤΟΣ ΕΛΕΓΚΤΗΣ ΛΟΓΙΣΤΗΣ

**PRICEWATERHOUSECOOPERS** 

Πράξιγουωτερχαουσκούπερς  
Ανώνυμη ελεγκτική Εταιρεία  
Ορκωτοί Ελεγκτές Λογιστές

Κωνσταντίνος Μιχαηλάτος  
ΑΜ ΣΟΕΛ 17701

Χαλάνδρι: Λεωφ. Κηφισίας 268/270, 152 32 Χαλάνδρι, τηλ.: +30 (210) 6874 400, fax: +30 (210) 6874 444  
Πειραιάς: Φιλελλήνων 5-7, 185 36 Πειραιάς, τηλ.: +30 (210) 4594 050, fax: +30 (210) 4293 936

Θεσσαλονίκη: Εθνικής Αντιστάσεως 17, 551 34 Θεσσαλονίκη, τηλ.: +30 (2310) 488 880, fax: +30 (2310) 459 487

## Εισαγωγή

Οι παρούσες οικονομικές καταστάσεις του έτους που έληξε την 31 Δεκεμβρίου 2005 συντάχθηκαν σύμφωνα με τα Διεθνή Πρότυπα Χρηματοοικονομικής Πληροφόρησης («ΔΠΧΠ»). Λόγω του ότι το έτος 2005 είναι και το πρώτο έτος για το οποίο η Εταιρεία συντάσσει οικονομικές καταστάσεις σύμφωνα με τα ΔΠΧΠ, οι παρούσες οικονομικές καταστάσεις περιλαμβάνουν και τη συμφωνία μεταξύ Ελληνικών Λογιστικών Προτύπων («ΕΛΠ») και ΔΠΧΠ σε επίπεδο καθαρών κερδών και καθαρής θέσης.

Οι οικονομικές καταστάσεις δεν έχουν, ωστόσο, συνταχθεί σύμφωνα με τις μεταβατικές διατάξεις του ΔΠΧΠ 1, καθότι η Εταιρεία συντάσσει οικονομικές καταστάσεις στα πλαίσια των ενοποιημένων οικονομικών καταστάσεων του ομίλου Ελληνικά Πετρέλαια σύμφωνα με τα ΔΠΧΠ τα τελευταία 7 χρόνια και, συνεπώς, οι λογιστικές πολιτικές των ΔΠΧΠ που ακολουθήθηκαν για τις παρούσες οικονομικές καταστάσεις είναι οι ίδιες που εφαρμόζονται κατά τη σύνταξη των ενοποιημένων οικονομικών καταστάσεων του Ομίλου των Ελληνικών Πετρελαίων.

Η τελευταία περίοδος για την οποία η Εταιρεία συνέταξε οικονομικές καταστάσεις σύμφωνα με το Ελληνικό Γενικό Λογιστικό Σχέδιο ήταν η χρήση που έληξε την 31 Δεκεμβρίου 2004.

<b>Ισολογισμός</b>			
	Σημ.	31 Δεκεμβρίου 2005	31 Δεκεμβρίου 2004
<b>ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟ</b>			
<b>Πάγιο Ενεργητικό</b>			
Ενσώματα πάγια	7	657.028	700.796
Άυλα περιουσιακά στοιχεία	8	26.602	15.006
Επενδύσεις σε συνδεδεμένες επιχειρήσεις	9	685.145	693.257
Αναβαλλόμενες φορολογικές απαιτήσεις	17	27.606	-
Χρηματοοικονομικά στοιχεία διαθέσιμα προς πώληση		5	5
		<b>1.396.386</b>	<b>1.409.064</b>
<b>Κυκλοφορούν ενεργητικό</b>			
Αποθέματα	10	1.071.322	614.530
Πελάτες και λοιπές απαιτήσεις	11	726.822	518.447
Ταμειακά διαθέσιμα και ισοδύναμα	12	75.956	89.083
		<b>1.874.100</b>	<b>1.222.060</b>
<b>Σύνολο ενεργητικού</b>		<b>3.270.486</b>	<b>2.631.124</b>
<b>ΙΔΙΑ ΚΕΦΑΛΑΙΑ</b>			
Μετοχικό κεφάλαιο	13	1.019.964	1.019.158
Αποθεματικά	14	543.643	510.360
Αποτελέσματα εις νέον		384.708	200.806
<b>Σύνολο ιδίων κεφαλαίων</b>		<b>1.948.315</b>	<b>1.730.324</b>
<b>ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ</b>			
<b>Μακροπρόθεσμες υποχρεώσεις</b>			
Δάνεια	16	335.187	157.547
Αναβαλλόμενες φορολογικές υποχρεώσεις	17	-	7.194
Προβλήψεις για αποχωρήσεις προσωπικού	18	108.711	100.694
Προβλήψεις και λοιπές υποχρεώσεις	19	46.435	37.501
		<b>490.333</b>	<b>302.936</b>
<b>Βραχυπρόθεσμες υποχρεώσεις</b>			
Προμηθευτές και λοιπές υποχρεώσεις	15	552.055	415.407
Υποχρεώσεις από φόρους - τέλη		135.247	40.750
Τράπεζες: Λογαριασμοί βραχυπροθέσμων υποχρεώσεων	16	116.870	141.707
Μερίσματα πληρωτέα		27.666	-
		<b>831.838</b>	<b>597.864</b>
<b>Σύνολο υποχρεώσεων</b>		<b>1.322.171</b>	<b>900.800</b>
<b>Σύνολο ιδίων κεφαλαίων και υποχρεώσεων</b>		<b>3.270.486</b>	<b>2.631.124</b>

Οι σημειώσεις στις σελίδες 10 έως 45 αποτελούν αναπόσπαστο μέρος αυτών των οικονομικών καταστάσεων.

Πρόεδρος Διοικητικού Συμβουλίου: Ευθύμιος Χριστοδούλου Παναγιώτης Καβουλάκος  
 Διευθύνων Σύμβουλος: Ανδρέας Σιάμισις  
 Γενικός Διευθυντής Οικονομικών Υπηρεσιών: Αθανάσιος Σολωμός  
 Διευθυντής Γενικής και Αναλυτικής Λογιστικής:

<b>Κατάσταση αποτελεσμάτων</b>			
	Έτος που έληξε		
	Σημ.	31 Δεκεμβρίου 2005	31 Δεκεμβρίου 2004
<b>Κύκλιος εργασιών (πωλήσεις)</b>		<b>6.293.075</b>	<b>4.529.772</b>
Κόστος πωληθέντων		(5.662.711)	(4.171.665)
<b>Μεικτό κέρδος</b>		<b>630.364</b>	<b>358.107</b>
Έξοδα διοίκησης και διάθεσης		(167.392)	(173.635)
Έξοδα ερευνών και ανάπτυξης		(11.579)	(13.115)
Λοιπά έσοδα / (έξοδα)	<b>21</b>	12.478	16.570
Πρόβλεψη για απομείωση επενδύσεων	<b>9</b>	(2.000)	(18.000)
<b>Λειτουργικό αποτέλεσμα</b>		<b>461.871</b>	<b>169.927</b>
Καθαροί τόκοι και συναφή έξοδα	<b>22</b>	(6.197)	(1.007)
Κέρδη / (ζημιές) από συναλλαγματικές διαφορές		(16.118)	32.852
Έσοδα συμμετοχών		15.404	13.837
<b>Κέρδη προ φόρων</b>		<b>454.960</b>	<b>215.609</b>
Φόρος εισοδήματος	<b>23</b>	(132.387)	(79.819)
<b>Καθαρά κέρδη περιόδου</b>		<b>322.573</b>	<b>135.790</b>
<b>Κέρδη ανά μετοχή (σε Ευρώ ανά μετοχή)</b>	<b>24</b>	<b>1,06</b>	<b>0,44</b>

Οι σημειώσεις στις σελίδες 10 έως 45 αποτελούν αναπόσπαστο μέρος αυτών των οικονομικών καταστάσεων.

<b>Κατάσταση μεταβολής ιδίων κεφαλαίων</b>				
	Μετοχικό κεφάλαιο	Αποθεματικά	Αποτελέσματα εις νέον	Σύνολο Ιδίων Κεφαλαίων
<b>Υπόλοιπο την 1 Ιανουαρίου 2004</b>	<b>1.018.835</b>	<b>491.673</b>	<b>144.797</b>	<b>1.655.305</b>
Καθαρά κέρδη περιόδου	-	-	135.790	135.790
Μεταφορές σε αποθεματικά	-	18.687	(18.687)	0
Άσκηση δικαιώματος προαίρεσης μετοχών	323	-	-	323
Μερίσματα του 2003	-	-	(61.094)	(61.094)
<b>Υπόλοιπο την 31 Δεκεμβρίου 2004</b>	<b>1.019.158</b>	<b>510.360</b>	<b>200.806</b>	<b>1.730.324</b>
Εφαρμογή ΔΠΧΠ 3 (διαγραφή αρνητικής υπεραξίας)	-	-	19.874	19.874
<b>Υπόλοιπο την 1 Ιανουαρίου 2005</b>	<b>1.019.158</b>	<b>510.360</b>	<b>220.680</b>	<b>1.750.198</b>
Καθαρά κέρδη περιόδου	-	-	322.573	322.573
Μεταφορές σε αποθεματικά	-	33.283	(33.283)	-
Άσκηση δικαιώματος προαίρεσης μετοχών	806	-	-	806
Μερίσματα του 2004	-	-	(79.435)	(79.435)
Προμέρισμα του 2005	-	-	(45.827)	(45.827)
<b>Υπόλοιπο την 31 Δεκεμβρίου 2005</b>	<b>1.019.964</b>	<b>543.643</b>	<b>384.708</b>	<b>1.948.315</b>

Οι σημειώσεις στις σελίδες 10 έως 45 αποτελούν αναπόσπαστο μέρος αυτών των οικονομικών καταστάσεων.

<b>Κατάσταση ταμειακών ροών</b>			
	Σημ.	Έτος που έληξε	
		31 Δεκεμβρίου 2005	31 Δεκεμβρίου 2004
<b>Ταμειακές ροές από λειτουργικές δραστηριότητες</b>			
Ταμειακές ροές από λειτουργικές δραστηριότητες	26	(19.304)	42.306
<b>Καθαρές ταμειακές ροές από λειτουργικές δραστηριότητες</b>		<b>(19.304)</b>	<b>42.306</b>
<b>Ταμειακές ροές από επενδυτικές δραστηριότητες</b>			
Αγορές ενσώματων παγίων και άυλων περιουσιακών στοιχείων	7,8	(51.870)	(137.058)
Λαμβανόμενες επιχορηγήσεις		870	-
Εισπραθέντες τόκοι	22	8.522	9.288
Μερίσματα εισπραθέντα		15.404	13.837
Είσπραξη από πώληση διακαιώματος ΔΕΠΑ		-	20.000
Εισπράξεις από πώληση χρεογράφων		-	4.821
Μειώση/ (αύξηση) μετοχικού κεφαλαίου σε συνδεδεμένες επιχειρήσεις		3.948	(5.061)
<b>Καθαρές ταμειακές ροές από επενδυτικές δραστηριότητες</b>		<b>(23.126)</b>	<b>(94.173)</b>
<b>Ταμειακές ροές από χρηματοδοτικές δραστηριότητες</b>			
Αύξηση μετοχικού κεφαλαίου		806	322
Καταβληθέντες τόκοι		(14.719)	(10.295)
Μερίσματα πληρωθέντα σε μετόχους της εταιρείας		(97.596)	(61.093)
Εισροές από μακροπρόθεσμα δάνεια		278.656	-
Εξοφλήσεις μακροπρόθεσμων δανείων		(119.045)	(8.922)
Καθαρές ροές από βραχυπρόθεσμα δάνεια		(24.837)	(15.608)
<b>Καθαρές ταμειακές ροές από χρηματοδοτικές δραστηριότητες</b>		<b>23.265</b>	<b>(95.596)</b>
<b>Καθαρή μείωση στα ταμειακά διαθέσιμα και ισοδύναμα</b>		<b>(19.165)</b>	<b>(147.463)</b>
<b>Ταμειακά διαθέσιμα και ισοδύναμα στην αρχή της περιόδου</b>	<b>12</b>	<b>89.083</b>	<b>236.091</b>
Συναλλαγματικές διαφορές στα ταμειακά διαθέσιμα και ισοδύναμα		6.038	455
Μείωση στα ταμειακά διαθέσιμα και ισοδύναμα		(19.165)	(147.463)
<b>Ταμειακά διαθέσιμα και ισοδύναμα στο τέλος της περιόδου</b>	<b>12</b>	<b>75.956</b>	<b>89.083</b>

Οι σημειώσεις στις σελίδες 10 έως 45 αποτελούν αναπόσπαστο μέρος αυτών των οικονομικών καταστάσεων.

## Σημειώσεις επί των οικονομικών καταστάσεων

### 1 Γενικές πληροφορίες

Η εταιρεία Ελληνικά Πετρέλαια Α.Ε. λειτουργεί κατά κύριο λόγο στον τομέα της διύλισης πετρελαιοειδών. Οι δραστηριότητες της Εταιρείας περιλαμβάνουν την έρευνα και παραγωγή υδρογοναθράκων, την διύλιση και εμπορία πετρελαιοειδών και την παραγωγή και εμπορία πετροχημικών.

Η εταιρεία εδρεύει στην Ελλάδα, Λεωφ. Αμαλίας 54 ,105 58 Αθήνα. Οι μετοχές της εταιρείας είναι εισηγμένες στο Χρηματιστήριο Αθηνών και στο Χρηματιστήριο του Λονδίνου.

Οι λογιστικές αρχές που εφαρμόστηκαν όσον αφορά τον υπολογισμό και αναγνώριση των λογιστικών μεγεθών είναι οι ίδιες που εφαρμόζονται και στις ενοποιημένες λογιστικές καταστάσεις του Ομίλου Ελληνικά Πετρέλαια της 31 Δεκεμβρίου 2005. Το λειτουργικό νόμισμα και το νόμισμα αναφοράς της εταιρείας είναι το Ευρώ και τα οικονομικά μεγέθη που παρουσιάζονται σ αυτές τις Οικονομικές Καταστάσεις εκφράζονται σε χιλιάδες Ευρώ εκτός εάν αναφέρεται διαφορετικά.

Οι Οικονομικές Καταστάσεις της εταιρείας Ελληνικά Πετρέλαια ΑΕ για το έτος 2005 εγκρίθηκαν από το Διοικητικό Συμβούλιο στις 21 Φεβρουαρίου 2006. Οι Μέτοχοι της Εταιρείας έχουν τη δυνατότητα να τροποποιήσουν τις Οικονομικές Καταστάσεις μετά τη Δημοσίευση.

Οι παρούσες Οικονομικές Καταστάσεις πρέπει να διαβαστούν από τους χρήστες σε συνδυασμό με τις Ενοποιημένες Καταστάσεις τους Ομίλου Ελληνικά Πετρέλαια της 31 Δεκεμβρίου 2005 για να αποκτήσουν πλήρεις πληροφορίες για την οικονομική κατάσταση, τα αποτελέσματα των δραστηριοτήτων και την μεταβολή στην καθαρή θέση του Ομίλου σαν σύνολο. Οι Οικονομικές Καταστάσεις ευρίσκονται στη διάθεση των χρηστών στην ηλεκτρονική διεύθυνση της εταιρείας [www.hellenic-petroleum.gr](http://www.hellenic-petroleum.gr)

### 2 Σύνοψη Σημαντικών Λογιστικών Πολιτικών

Οι λογιστικές πολιτικές που υιοθετήθηκαν για την σύνταξη των οικονομικών καταστάσεων παρουσιάζονται κατωτέρω. Οι πολιτικές αυτές έχουν εφαρμοσθεί συστηματικά για όλες τις περιόδους που παρουσιάζονται εκτός αν αναφέρεται διαφορετικά.

#### 2.1 Πλαίσιο κατάρτισης των Οικονομικών Καταστάσεων

Οι Οικονομικές Καταστάσεις της Ελληνικά Πετρέλαια ΑΕ της 31 Δεκεμβρίου 2005 καλύπτουν το έτος που έληξε την 31 Δεκεμβρίου 2005. Έχουν συνταχθεί σύμφωνα με τα Διεθνή Πρότυπα Χρηματοοικονομική Πληροφόρησης (ΔΠΧΠ) και τις ερμηνίες των ΔΠΧΠ που είχαν εκδοθεί από τη Διεθνή Επιτροπή Διεθνών Λογιστικών Προτύπων (IASB). Όλα τα Διεθνή Λογιστικά Πρότυπα που εκδόθηκαν από την IASB και είχαν τεθεί σε ισχύ κατά τον χρόνο ετοιμασίας των οικονομικών καταστάσεων έχουν υιοθετηθεί από την Ευρωπαϊκή Ένωση με βάση τη σχετική διαδικασία που εγκρίθηκε από την Ευρω-



παϊκή Επιτροπή με εξαίρεση το ΔΛΠ 39 «Χρηματοοικονομικά Εργαλεία Αναγνώριση και Υπολογισμός». Μετά από εισήγηση της Επιτροπής Λογιστικής η Ευρωπαϊκή Επιτροπή υιοθέτησε τον κανονισμό 2086/2005 και 1864/2005 που καθιστούν υποχρεωτική την εφαρμογή του ΔΛΠ 39 με εξαίρεση ορισμένες προβλήψεις για αντιστάθμιση κινδύνων χαρτοφυλακίου καταθέσεων από όλες τις εισηγμένες εταιρείες από 1 Ιανουαρίου 2005.

Καθώς η εταιρεία δεν επηρεάζεται από τις προβλήψεις της μορφής του ΔΛΠ 39 που υιοθετήθηκε από την Ευρωπαϊκή Ένωση οι παρούσες οικονομικές καταστάσεις είναι σύμφωνα τόσο με τα ΔΠΧΠ όπως υιοθετήθηκαν από την Ευρωπαϊκή Ένωση όσο και με τα ΔΠΧΠ που έχουν εκδοθεί από την Διεθνή Επιτροπή Λογιστικών Προτύπων.

Συμφωνία των μεταβολών στην καθαρή θέση της εταιρείας λόγω της μετάβασης από τις Ελληνικές Γενικά Παραδεκτές Λογιστικές Αρχές (ΕΓΛΣ) στα ΔΠΧΠ για τα έτη 2003 και 2004 παρουσιάζεται στη σημείωση 5.

Οι Οικονομικές Καταστάσεις έχουν συνταχθεί με βάση την αρχή του ιστορικού κόστους όπως έχει τροποποιηθεί από την αναπροσαρμογή της αξίας των χρηματοοικονομικών στοιχείων του ενεργητικού που είναι διαθέσιμα προς πώληση, καθώς επίσης και των λοιπών χρηματοοικονομικών στοιχείων του ενεργητικού και παθητικού περιλαμβανομένων και των παραγώγων μέσω των αποτελεσμάτων.

Η σύνταξη των οικονομικών καταστάσεων σύμφωνα με τα Διεθνή Λογιστικά Πρότυπα απαιτεί άσκηση κρίσης από την Διοίκηση της Εταιρείας καθώς επίσης και εκτιμήσεις στην διαδικασία εφαρμογής των λογιστικών αρχών για τον υπολογισμό των διαφόρων λογιστικών μεγεθών. Οι περιοχές που χρήζουν μεγαλύτερου βαθμού υποκειμενικότητας ή είναι αυξημένης πολυπλοκότητας ή όπου οι υποθέσεις οι εκτιμήσεις είναι σημαντικές για τις οικονομικές καταστάσεις αναφέρονται στην σημείωση 4. Οι εκτιμήσεις αυτές βασίζονται στην αντίληψη των γεγονότων και ενεργειών από τη Διοίκηση της Εταιρείας και τα πραγματικά γεγονότα μπορεί να διαφέρουν από τις εκτιμήσεις αυτές,

### **Αλλαγές στις Λογιστικές Αρχές**

Το Μάρτιο του 2004 η Επιτροπή Διεθνών Λογιστικών Προτύπων (IASB) εξέδωσε το Διεθνές Πρότυπο Χρηματοοικονομικής Πληροφόρησης (ΔΠΧΠ) 3, Εταιρικοί Συνδυασμοί και αναθεώρησε τα Διεθνή Λογιστικά Πρότυπα (ΔΛΠ) 36 Απομείωση Παγίων και ΔΛΠ 38 Ασώματα Πάγια.

Η εταιρεία έχει εφαρμόσει το ΔΠΧΠ 3 και τις προβλήψεις του αναθεωρημένων ΔΛΠ 36 και 38 από την 1η Ιανουαρίου του 2005 και συνεπώς διέγραψε προηγουμένως αναγνωρισθείσα αρνητική υπεραξία με καθαρή θέση ύψους 19,8 εκ ευρώ με ανάλογη προσαρμογή των ιδίων κεφαλαίων έναρξης της περιόδου την 1η Ιανουαρίου 2005.

Καθώς η αναθεώρηση του ΔΠΧΠ 3 δεν έχει αναδρομική ισχύ τα συγκριτικά στοιχεία προηγουμένων περιόδων δεν αναπροσαρμόστηκαν.

### **Ερμηνείες και αναθεωρήσεις εκδοθέντων διεθνών λογιστικών προτύπων με ισχύ το 2005**

Οι ακόλουθες τροποποιήσεις και ερμηνείες των διεθνών λογιστικών προτύπων είναι υποχρεωτικές

*Σημειώσεις επί των οικονομικών καταστάσεων*

για την σύνταξη των οικονομικών καταστάσεων της εταιρείας για τις λογιστικές περιόδους που αρχίζουν την 1η Ιανουαρίου 2005.

- IFRIC 2 Συμμετοχές μελών σε κοινοπραξίες και παρόμοια σχήματα. (σε ισχύ από 1η Ιανουαρίου 2005).
- SIC 12 (Αναθεώρηση) Ενοποιήσεις – Οικονομικές μονάδες ειδικού σκοπού ( σε ισχύ από 1η Ιανουαρίου 2005) και
- IAS 39 (Αναθεώρηση) . Μετατροπή και Αρχική Αναγνώριση χρηματοοικονομικών μεγεθών Ενεργητικού και Παθητικού (σε ισχύ από 1η Ιανουαρίου 2005).

Η Διοίκηση της Εταιρείας εκτίμησε την σχέση των αναθεωρήσεων αυτών με τις οικονομικές καταστάσεις της εταιρείας και συμπέρανε ότι δεν σχετίζονται με τις δραστηριότητες της εταιρείας.

#### **Ερμηνείες και αναθεωρήσεις εκδοθέντων διεθνών λογιστικών προτύπων που δεν έχουν τεθεί ακόμη σε ισχύ**

Ορισμένα νέα πρότυπα, αναθεωρήσεις και ερμηνείες έχουν εκδοθεί και είναι υποχρεωτικά για την σύνταξη των οικονομικών καταστάσεων της εταιρείας για τις λογιστικές περιόδους που αρχίζουν μετά την 1η Ιανουαρίου 2006 η μεταγενέστερες περιόδους και τις οποίες η Εταιρεία δεν έχει ακόμη υιοθετήσει ως ακολούθως:

- IAS 19 (Αναθεώρηση). Δαπάνες Προσωπικού (σε ισχύ από 1η Ιανουαρίου 2006). Η αναθεώρηση αυτή επιτρέπει την επιλογή μίας εναλλακτικής μεθόδου για τον υπολογισμό των αναλογιστικών κερδών και ζημιών. Σε περιπτώσεις προγραμμάτων που εμπλέκονται περισσότεροι του ενός εργοδότες πιθανόν να χρειασθούν περισσότερα κριτήρια αναγνώρισης για την εφαρμογή της λογιστικής μεθόδου των προγραμμάτων καθορισμένης απόδοσης. Επίσης επιβάλλονται νέες ανάγκες πληροφόρησης με μορφή σημειώσεων. Καθώς η Εταιρεία δεν σκοπεύει να αλλιάξει την λογιστική πολιτική που εφαρμόζει σε σχέση με την αναγνώριση αναλογιστικών κερδών και ζημιών και δεν συμμετέχει σε προγράμματα που εμπλέκονται περισσότεροι του ενός εργοδότες, η εφαρμογή αυτής της αναθεώρησης αυτής δεν θα έχει επίδραση στη μορφή και την έκταση των πληροφοριών που παρουσιάζονται στις οικονομικές καταστάσεις. Η Εταιρεία θα εφαρμόσει αυτή την αναθεώρηση στις ετήσιες περιόδους που αρχίζουν την 1η Ιανουαρίου 2006.
- IAS 39 (Αναθεώρηση). Λογιστική πράξεων αντιστάθμισης κινδύνων χρηματικών ροών προβλεπόμενων ενδοεταιρικών συναλλαγών (σε ισχύ από 1η Ιανουαρίου 2006). Η αναθεώρηση επιτρέπει να θεωρηθεί ο κίνδυνος από διακυμάνσεις ισοτιμιών ξένων νομισμάτων σαν κίνδυνος που υπόκειται σε πράξη αντιστάθμισης κινδύνου στις οικονομικές καταστάσεις με την προϋπόθεση ότι (α) η συναλλαγή πραγματοποιείται σε νόμισμα διαφορετικό από το λειτουργικό νόμισμα της εταιρείας που λαμβάνει μέρος στη συναλλαγή και (β) ο κίνδυνος από την χρήση του ξένου συναλλαγματικού θα επηρεάσει τα ενοποιημένα αποτελέσματα. Η αναθεώρηση αυτή δεν επηρεάζει τις δραστηριότητες της Εταιρείας καθώς η Εταιρεία δεν έχει ενδοεταιρικές συναλλαγές που θα μπορούσαν να χαρακτηριστούν ότι εμπíπτουν στην κατηγορία των κινδύνων που υπόκεινται σε πράξεις αντιστάθμισης.

- IAS 39 (Αναθεώρηση). Επιλογή Εύλογης αξίας. (σε ισχύ από 1η Ιανουαρίου 2006). Η αναθεώρηση αυτή αλληλάζει τον ορισμό των χρηματοοικονομικών εργαλείων που χαρακτηρίζονται σαν εύλογης αξίας μέσω του λογαριασμού αποτελεσμάτων και περιορίζει την δυνατότητα να χαρακτηρίζονται χρηματοοικονομικά εργαλεία σαν ανήκοντα σ αυτή την κατηγορία. Η Εταιρεία πιστεύει ότι αυτή η αναθεώρηση δεν θα έχει σημαντική επίδραση στην κατηγοριοποίηση των χρηματοοικονομικών εργαλείων καθώς θα έχει την δυνατότητα να ικανοποιήσει τα αναθεωρημένα κριτήρια για τον χαρακτηρισμό αυτών των εργαλείων σαν εύλογης αξίας μέσω του λογαριασμού αποτελεσμάτων. Η Εταιρεία θα εφαρμόσει αυτή την αναθεώρηση από 1η Ιανουαρίου 2006.
- IAS 39 και IFRS 4 (Αναθεώρηση). Συμβάσεις χρηματοοικονομικών εγγυήσεων. (σε ισχύ από 1ης Ιανουαρίου 2006). Η αναθεώρηση αυτή επιβάλλει όλες οι χρηματοοικονομικές εγγυήσεις που έχουν εκδοθεί εκτός από αυτές που έχουν από την Εταιρεία να θεωρούνται σαν ασφαλιστικά συμβόλαια, να αναγνωρίζονται αρχικά στην εύλογη τους αξία και ακολούθως να αποτιμούνται στην ψηλότερη αξία από (α) στο μη προεξοφλημένο υπόλοιπο των εσόδων που έχουν εισπραχθεί και αναφέρονται σε επόμενες χρονικές περιόδους και (β) και τη δαπάνη που χρειάζεται για να διακανονιστεί η υποχρέωση στην ημερομηνία του ισολογισμού. Η διοίκηση έχει εξετάσει αυτή την αναθεώρηση και συμπέρανε ότι δεν σχετίζεται με την Εταιρεία.
- IFRS 1 (Αναθεώρηση ) Πρώτη εφαρμογή των διεθνών προτύπων χρηματοοικονομικής πληροφόρησης. Αυτή η αναθεώρηση δεν επηρεάζει στην Εταιρεία καθώς δεν εφαρμόζει τα ΔΠΧΠ για πρώτη φορά.
- IFRS 6 (Αναθεώρηση) Έρευνα και Αποτίμηση Μεταλλευμάτων ( σε ισχύ από 1η Ιανουαρίου 2006). Το πρότυπο IFRS 6 επιτρέπει την τήρηση των υφιστάμενων πρακτικών λογιστικής για έξοδα έρευνας, εκμετάλλευσης και αποτίμησης υδρογονανθράκων. Συνεπώς, η Εταιρεία δεν αναμένει ότι η εφαρμογή του προτύπου αυτού θα έχει σημαντική επίδραση στις οικονομικές της καταστάσεις.
- IFRS 7 Χρηματοοικονομικά εργαλεία πληροφορίες υπό μορφή σημειώσεων και συμπληρωματική αναθεώρηση του IAS 1 Παρουσίαση των οικονομικών καταστάσεων και πληροφορίες υπο μορφή σημειώσεων για τα κεφάλαια (σε ισχύ από 1η Ιανουαρίου 2007). Το IFRS 7 επιβάλλει την παρουσίαση νέων πληροφοριών για να βελτιώσει την πληροφόρηση για τα χρηματοοικονομικά εργαλεία. Επιβάλλει την παροχή ποιοτικών και ποσοτικών πληροφοριών για την έκθεση σε κινδύνους που προέρχονται από τη χρήση χρηματοοικονομικών εργαλείων περιλαμβανομένων συγκεκριμένων πληροφοριών που πρέπει να παρασχεθούν κατ ελάχιστον για πιστωτικούς κινδύνους, κινδύνους ρευστότητας, εμπορικούς κινδύνους περιλαμβανομένης ανάλυσης εναλλακτικών σεναρίων για εμπορικούς κινδύνους. Αντικαθιστά το IAS 30 Πληροφορίες στις οικονομικές καταστάσεις τραπεζών και λοιπών χρηματοπιστωτικών ιδρυμάτων και τις πληροφορίες που επιβάλλονται από το IAS 32 Χρηματοοικονομικά Εργαλεία, Παρουσίαση και Πληροφορίες. Εφαρμόζεται σε όλες τις εταιρείες που συντάσσουν οικονομικές καταστάσεις σύμφωνα με τα ΔΠΧΠ. Η αναθεώρηση του IAS 1 επιβάλλει την παροχή πληροφοριών για το ύψος των κεφαλαίων της εταιρείας και τον τρόπο που χειρίζεται τα κεφάλαια της. Η Εταιρεία έχει εκτιμήσει την επίδραση του IFRS 7 και της αναθεώρησης του IAS 1 και συμπέρανε ότι η κύρια επιπρόσθετη πληροφόρηση που χρειάζεται είναι η μελέτη εναλλακτικών σεναρίων εμπορικών κινδύνων και η πληροφόρηση σχετικά με τα κεφάλαια που επιβάλλεται από την αναθεώρηση του IAS 1. Η Εταιρεία θα εφαρμόσει το IFRS 7 και το αναθεωρημένο IAS 1 για τις ετήσιες λογιστικές περιόδους που θα αρχίσουν την 1η Ιανουαρίου 2007.

- IFRIC 4 Καθορίζει κατά πόσον μια συμφωνία περιέχει μίσθωση. (σε ισχύ από 1η Ιανουαρίου 2006). Το IFRIC 4 καθορίζει ότι η απόφαση αν μια συμφωνία περιέχει μίσθωση πρέπει να βασίζεται στην ουσία της συμφωνίας. Επιβάλλει να εκτιμηθεί αν (α) η εκπλήρωση της συμφωνίας εξαρτάται από τη χρήση συγκεκριμένου περιουσιακού στοιχείου ή στοιχείων και (β) η συμφωνία περιλαμβάνει δικαίωμα χρήσης του περιουσιακού στοιχείου. Η διοίκηση της Εταιρείας εξετάζει την επίδραση του IFRIC 4 στις δραστηριότητες της Εταιρείας.
- IFRIC 5 Δικαιώματα που πηγάζουν από συμμετοχές σε ταμεία θέσης εκτός λειτουργίας και περιβαλλοντολογικής αποκατάστασης. (σε ισχύ από 1η Ιανουαρίου 2006). Το IFRIC 5 δεν σχετίζεται με τις δραστηριότητες της Εταιρείας καθότι δεν συμμετέχει σε ταμεία θέσης εκτός λειτουργίας ή ταμεία περιβαλλοντολογικής αποκατάστασης.
- IFRIC 6 Υποχρεώσεις που προέρχονται από την συμμετοχή σε συγκεκριμένες εγκαταστάσεις ηλεκτρικών και ηλεκτρονικών αποβλήτων (σε ισχύ από 1ης Δεκεμβρίου 2005). Το IFRIC 6 δεν σχετίζεται με τις δραστηριότητες της Εταιρείας.

## 2.2 Επενδύσεις σε συνδεδεμένες επιχειρήσεις

Οι επενδύσεις στις συνδεδεμένες επιχειρήσεις λογιστικοποιούνται και παρουσιάζονται στις οικονομικές καταστάσεις της Εταιρείας στο κόστος κτήσης μείον τυχόν απομείωση.

## 2.3 Πληροφόρηση ανά τομέα

Ως επιχειρηματικός τομέας ορίζεται μία ομάδα περιουσιακών στοιχείων και λειτουργιών που παρέχουν προϊόντα και υπηρεσίες, τα οποία υπόκεινται σε διαφορετικούς κινδύνους και αποδόσεις από εκείνα άλλων επιχειρηματικών τομέων. Ως γεωγραφικός τομέας, ορίζεται μία γεωγραφική περιοχή, στην οποία παρέχονται προϊόντα και υπηρεσίες και η οποία υπόκειται σε διαφορετικούς κινδύνους και αποδόσεις από άλλες περιοχές.

## 2.4 Συναλλαγματικές μετατροπές

### (α) Λειτουργικό νόμισμα και νόμισμα αναφοράς

Τα στοιχεία των οικονομικών καταστάσεων της Εταιρείας επιμετρώνται με βάση το κύριο νόμισμα του οικονομικού περιβάλλοντος, στο οποίο η εταιρεία λειτουργεί («λειτουργικό νόμισμα»). Οι οικονομικές καταστάσεις παρουσιάζονται σε Ευρώ, που είναι το λειτουργικό νόμισμα και το νόμισμα αναφοράς της Εταιρείας.

### (β) Συναλλαγές και υπόλοιπα

Οι συναλλαγές σε ξένα νομίσματα μετατρέπονται στο λειτουργικό νόμισμα με βάση τις ισοτιμίες που ισχύουν κατά την ημερομηνία των συναλλαγών. Κέρδη και ζημιές από συναλλαγματικές διαφορές οι οποίες προκύπτουν από την εκκαθάριση τέτοιων συναλλαγών κατά τη διάρκεια της περιόδου και από

---

Σημειώσεις επί των οικονομικών καταστάσεων

τη μετατροπή των χρηματοοικονομικών στοιχείων που εκφράζονται σε ξένο νόμισμα με τις ισχύουσες ισοτιμίες κατά την ημερομηνία ισολογισμού, διαγράφονται στα αποτελέσματα εκτός από την περίπτωση που μεταφέρονται απ ευθείας στην καθαρή θέση λόγω του ότι αναφέρονται σε πράξεις αντιστάθμισης κινδύνων χρηματοροών και σε πράξεις αντιστάθμισης κινδύνων καθαρών επενδύσεων.

Αλληλαγές στην εύλογη αξία χρηματοοικονομικών χρεωγράφων σε ξένο νόμισμα που έχουν χαρακτηρισθεί σαν διαθέσιμα προς πώληση αναλύονται σε συναλλαγματικές διαφορές που προέρχονται από τη διαφοροποίηση της καθαρής αξίας του χρεωγράφου και λοιπές αλληλαγές που προέρχονται από τη λογιστική αξία. Οι συναλλαγματικές διαφορές διαγράφονται στα αποτελέσματα ενώ οι λοιπές μεταφέρονται απ ευθείας στην καθαρή θέση.

Συναλλαγματικές διαφορές σε μη χρηματοοικονομικά στοιχεία του ενεργητικού και παθητικού περιλαμβάνονται στα κέρδη ή ζημίες από την αλληλαγή στην εύλογη αξία. Συναλλαγματικές διαφορές μη χρηματοοικονομικά στοιχεία του ενεργητικού και παθητικού όπως μετοχές σε εύλογη αξία μέσω των αποτελεσμάτων διαγράφονται στα αποτελέσματα σαν μέρος του κέρδους ή της ζημίας από μεταβολή στην εύλογη αξία. Συναλλαγματικές διαφορές από μη χρηματοοικονομικά στοιχεία όπως μετοχές που χαρακτηρίζονται σαν διαθέσιμες προς πώληση καταχωρούνται στο αποθεματικό από την εύλογη αξία στην καθαρή θέση.

## 2.5 Ενσώματα πάγια

Τα ενσώματα πάγια αναγράφονται στο κόστος κτήσεως μείον συσσωρευμένες αποσβέσεις και απομείωση με εξαίρεση τα γήπεδα τα οποία αποτιμούνται στο κόστος μείον απομείωση. Το κόστος κτήσεως περιλαμβάνει όλες τις άμεσα επιρριπτέες δαπάνες για την απόκτηση των περιουσιακών στοιχείων.

Μεταγενέστερες δαπάνες καταχωρούνται σε επαύξηση της λογιστικής αξίας των ενσωμάτων παγίων ή ως ξεχωριστό πάγιο μόνον εάν είναι πιθανό μελλοντικά οικονομικά οφέλη σχετιζόμενα με το πάγιο να εισρεύσουν στην Εταιρεία και το κόστος τους μπορεί να επιμετρηθεί αξιόπιστα. Το κόστος επισκευών και συντηρήσεων διαγράφεται στα αποτελέσματα όταν πραγματοποιείται εκτός από το κόστος της περιοδικής γενικής συντήρησης των διυλιστηρίων που κεφαλαιοποιείται και διαγράφεται στα αποτελέσματα με τη σταθερή μέθοδο στην περίοδο που καλύπτει η συντήρηση.

Τα οικόπεδα δεν αποσβένονται. Οι αποσβέσεις των άηλων στοιχείων των ενσωμάτων παγίων υπολογίζονται με την σταθερή μέθοδο μέσα στην ωφέλιμη ζωή τους που έχει ως εξής:

– Οικόπεδα	Μηδέν	
– Κτίρια	13-20	έτη
– Εξειδικευμένες βιομηχανικές εγκαταστάσεις	7-15	έτη
– Μηχανήματα, εξοπλισμός και εξοπλισμός μεταφορών	5-8	έτη
– Υπολογιστές	3-5	έτη

Οι υπολειμματικές αξίες και η ωφέλιμη ζωή των ενσωμάτων παγίων υπόκεινται σε επανεξέταση σε κάθε ημερομηνία ισολογισμού.

Όταν η λογιστική αξία των ενσωμάτων παγίων υπερβαίνει την ανακτήσιμη αξία, η διαφορά (απομείωση) καταχωρείται άμεσα ως έξοδο στα αποτελέσματα.

Κέρδη ή ζημιές από την πώληση ενσωμάτων παγίων, καθορίζονται από τη διαφορά μεταξύ του τιμήματος που λαμβάνεται και της λογιστικής τους καθαρής αξίας. Τα κέρδη ή οι ζημιές αυτές διαγράφονται στα αποτελέσματα σαν μέρος των καθαρών λοιπών εσόδων (εξόδων).

#### *Κεφαλαιοποίηση τόκων*

Χρηματοοικονομικά έξοδα που αφορούν στην αγορά ή κατασκευή στοιχείων παγίου ενεργητικού κεφαλαιοποιούνται για το χρονικό διάστημα που απαιτείται μέχρι την ολοκλήρωση της κατασκευής.

Έξοδα δανεισμού κεφαλαιοποιούνται αν τα κεφάλαια που αντλήθηκαν χρησιμοποιήθηκαν ειδικά για την απόκτηση παγίων περιουσιακών στοιχείων. Αν τα κεφάλαια αντλήθηκαν γενικά και χρησιμοποιήθηκαν για την απόκτηση παγίων περιουσιακών στοιχείων, το μέρος των εξόδων δανεισμού που κεφαλαιοποιείται καθορίζεται εφαρμόζοντας ένα συντελεστή κεφαλαιοποίησης επί του κόστους απόκτησης του παγίου. Όλα τα υπόλοιπα έξοδα δανεισμού διαγράφονται στα αποτελέσματα.

## **2.6 Άυλα περιουσιακά στοιχεία**

### *(α) Υπεραξία*

Η υπεραξία αντιπροσωπεύει τη διαφορά μεταξύ του κόστους εξαγοράς και της εύλογης αξίας του μεριδίου της καθαρής θέσης της θυγατρικής/ συνδεδεμένης επιχείρησης κατά την ημερομηνία της εξαγοράς. Η υπεραξία ελέγχεται ετησίως για απομείωση και αναγνωρίζεται στο κόστος μείον συσσωρευμένη απομείωση. Κέρδη ή ζημιές από υπεραξία δεν αντιστρέφονται. Κέρδη ή ζημιές από την πώληση μιας θυγατρικής περιλαμβάνουν το υπόλοιπο της υπεραξίας που σχετίζεται με τη συγκεκριμένη προς πώληση θυγατρική. Στην περίπτωση κατά την οποία η εύλογη αξία του μεριδίου της εταιρείας στα περιουσιακά στοιχεία της εταιρείας που αγοράζεται κατά την ημερομηνία της απόκτησης είναι μεγαλύτερη από το κόστος αγοράς, προκύπτει αρνητική υπεραξία η οποία και αναγνωρίζεται απ ευθείας στα αποτελέσματα.

Μέχρι 31 Δεκεμβρίου 2004 η υπεραξία αποσβενόταν με βάση τη σταθερή μέθοδο για περίοδο που δεν ήταν μεγαλύτερη από 20 χρόνια. Σαν αποτέλεσμα της υιοθέτησης του ΔΠΧΠ 3 η υπεραξία αναγνωρίζεται στο κόστος και ελέγχεται ετησίως για απομείωση. Αρνητική υπεραξία που είχε αναγνωριστεί προηγουμένως μεταφέρθηκε στα αποτελέσματα την 1 Ιανουαρίου 2005.

### *(β) Δικαιώματα και άδειες*

Δικαιώματα για τη χρήση τεχνογνωσίας για τη νέα μονάδα πολυπροπυλενίου έχουν καταχωρηθεί στο κόστος απόκτησης και έχουν κεφαλαιοποιηθεί σύμφωνα με το IAS 38 Άυλα περιουσιακά στοιχεία. Τα δικαιώματα αυτά έχουν συγκεκριμένη διάρκεια ζωής και παρουσιάζονται στο κόστος μείον συσσωρευμένες αποσβέσεις. Η απόσβεση υπολογίζεται σύμφωνα με τη σταθερή μέθοδο για να κατανείμει το κόστος των δικαιωμάτων στην διάρκεια ζωής (15 χρόνια).

---

*Σημειώσεις επί των οικονομικών καταστάσεων*

(γ) Λογισμικό

Το κόστος λογισμικού περιλαμβάνει το κόστος αγοράς λογιστικών προγραμμάτων. Το κόστος των αδειών για τη χρήση λογισμικού κεφαλαιοποιείται με βάση το κόστος απόκτησης και ανάπτυξης του συγκεκριμένου λογισμικού. Τα κόστη αυτά αποσβένονται κατά τη διάρκεια της ωφέλιμης ζωής των. (3 χρόνια).

(δ) Δαπάνες έρευνας

Η πολιτική της εταιρείας σε θέματα λογιστικοποίησης συναλλαγών πετρελαιοειδών και φυσικού αερίου είναι σύμφωνες με τις πρακτικές που εφαρμόζονται από τη βιομηχανία Πετρελαίου και Αερίου διεθνώς. Η Εταιρεία εφαρμόζει τη μέθοδο της «επιτυχούς προσπάθειας» για τη λογιστικοποίηση δαπανών έρευνας και ανάπτυξης, όπως περιγράφεται κατωτέρω:

Οι δαπάνες γεωλογικής φύσεως εξοδοποιούνται στο έτος που πραγματοποιούνται.

Δαπάνες έρευνας εξοδοποιούνται στο έτος που υφίστανται. Όταν αποδεδειγμένα αποθέματα πετρελαίου και φυσικού αερίου εντοπίζονται, και η εκμετάλλευσή τους κρίνεται οικονομικά εφικτή, οι σχετικές δαπάνες από εκείνο το σημείο και μετά κεφαλαιοποιούνται στα ενσώματα πάγια. Οι δαπάνες που σχετίζονται με την μίσθωση εξοπλισμού και μηχανημάτων έρευνας συμπεριλαμβάνονται στα άυλα περιουσιακά στοιχεία και αποσβένονται κατά τη διάρκεια της περιόδου της σχετικής άδειας. Όταν η έρευνα είναι ανεπιτυχής οι δαπάνες επιβαρύνουν την κατάσταση αποτελεσμάτων της περιόδου.

## 2.7 Απομείωση αξίας μη χρηματοοικονομικών στοιχείων.

Τα περιουσιακά στοιχεία που έχουν απροσδιόριστη ωφέλιμη ζωή δεν αποσβένονται και υπόκεινται σε έλεγχο απομείωσης ετησίως και επίσης όταν κάποια γεγονότα ή αλλαγές στις συνθήκες καταδεικνύουν ότι η λογιστική αξία μπορεί να μην είναι ανακτήσιμη. Τα περιουσιακά στοιχεία που αποσβένονται υπόκεινται σε έλεγχο απομείωσης της αξίας τους όταν υπάρχουν ενδείξεις ότι η λογιστική αξία τους δεν θα ανακτηθεί. Ζημία απομείωσης αναγνωρίζεται για το ποσό για το οποίο η λογιστική αξία του παγίου υπερβαίνει την ανακτήσιμη αξία του. Η ανακτήσιμη αξία είναι η μεγαλύτερη αξία μεταξύ εύλογης αξίας μειωμένη με το απαιτούμενο για την πώληση κόστος και αξίας χρήσεως. (παρούσα αξία χρηματοροών που αναμένεται να δημιουργηθούν με βάση την εκτίμηση της διοίκησης για τις μελλοντικές οικονομικές και λειτουργικές συνθήκες.) Για την εκτίμηση των ζημιών απομείωσης τα περιουσιακά στοιχεία εντάσσονται στις μικρότερες δυνατές μονάδες δημιουργίας ταμειακών ροών. Μη χρηματοοικονομικά στοιχεία εκτός από υπεραξία που έχουν υποστεί απομείωση επανεκτιμούνται για πιθανή αντιστροφή της απομείωσης σε κάθε ημερομηνία ισολογισμού.

## 2.8 Χρηματοοικονομικά περιουσιακά στοιχεία

Οι επενδύσεις της Εταιρείας ταξινομούνται στις παρακάτω κατηγορίες: Χρηματοοικονομικά στοιχεία σε εύλογη αξία μέσω αποτελεσμάτων, επενδύσεις διαθέσιμες προς πώληση και δάνεια και απαιτή-

σεις. Η ταξινόμηση εξαρτάται από το σκοπό για τον οποίο αποκτήθηκε η επένδυση. Η Διοίκηση προσδιορίζει την ταξινόμηση κατά την αρχική αναγνώριση και επανεξετάζει την ταξινόμηση σε κάθε ημερομηνία ισολογισμού.

*(α) Χρηματοοικονομικά στοιχεία σε εύλογη αξία μέσω αποτελεσμάτων*

Χρηματοοικονομικό στοιχείο περιλαμβάνεται σε αυτήν την κατηγορία εάν αποκτάται με σκοπό να πωληθεί σε σύντομο χρονικό διάστημα ή αν έχει χαρακτηριστεί έτσι από τη διοίκηση. Παράγωγα επίσης περιλαμβάνονται στην κατηγορία προς πώληση εκτός εάν προορίζονται για αντιστάθμιση κινδύνων. Περιουσιακά στοιχεία σε αυτήν την κατηγορία περιλαμβάνονται στο κυκλοφορούν ενεργητικό είτε εξαιτίας του ότι προορίζονται προς πώληση είτε προορίζονται να ρευστοποιηθούν εντός δώδεκα μηνών από την ημερομηνία του ισολογισμού.

*(β) Δάνεια και απαιτήσεις*

Περιλαμβάνει μη παράγωγα χρηματοοικονομικά περιουσιακά στοιχεία με πάγιες ή προσδιορισμένες πληρωμές, τα οποία δεν διαπραγματεύονται σε ενεργές χρηματαγορές και δεν υπάρχει πρόθεση πώλησης αυτών. Περιλαμβάνονται στο κυκλοφορούν ενεργητικό, εκτός από εκείνα με λήξεις μεγαλύτερες των 12 μηνών από την ημερομηνία ισολογισμού. Τα τελευταία συμπεριλαμβάνονται στα μη κυκλοφορούντα περιουσιακά στοιχεία. Τα δάνεια και οι απαιτήσεις συμπεριλαμβάνονται στις εμπορικές και άλλες απαιτήσεις στον ισολογισμό.

*(γ) Διαθέσιμα προς πώληση χρηματοοικονομικά περιουσιακά στοιχεία*

Περιλαμβάνει μη παράγωγα χρηματοοικονομικά περιουσιακά στοιχεία τα οποία είτε προσδιορίζονται σε αυτήν την κατηγορία, είτε δεν μπορούν να ενταχθούν σε κάποια άλλη από τις ανωτέρω κατηγορίες. Περιλαμβάνονται στα μη κυκλοφορούντα περιουσιακά στοιχεία εφόσον η Διοίκηση δεν έχει την πρόθεση να τα ρευστοποιήσει μέσα σε 12 μήνες από την ημερομηνία ισολογισμού.

Οι αγορές και οι πωλήσεις επενδύσεων αναγνωρίζονται κατά την ημερομηνία της συναλλαγής που είναι και η ημερομηνία που η Εταιρεία δεσμεύεται να αγοράσει ή να πωλήσει την επένδυση. Οι επενδύσεις αρχικά αναγνωρίζονται στην εύλογη αξία τους πλέον των άμεσα επιρριπτέων στη συναλλαγή δαπανών για όλα τα χρηματοοικονομικά στοιχεία που αναγνωρίζονται στην εύλογη αξία μέσω αποτελεσμάτων. Οι επενδύσεις διαγράφονται όταν το δικαίωμα στις ταμειακές ροές από τις επενδύσεις λήγει ή μεταβιβάζεται και η Εταιρεία έχει μεταβιβάσει ουσιαδώς όλους τους κινδύνους και τις ανταμοιβές που συνεπάγεται η ιδιοκτησία. Τα διαθέσιμα προς πώληση χρηματοοικονομικά περιουσιακά στοιχεία και τα χρηματοοικονομικά στοιχεία σε εύλογη αξία μέσω αποτελεσμάτων αποτιμώνται στην εύλογη αξία τους. Δάνεια και απαιτήσεις αναγνωρίζονται στην παρούσα αξία με τη μέθοδο του πραγματικού επιτοκίου. Πραγματοποιηθέντα και εξ αποτιμήσεων κέρδη ή ζημιές που προκύπτουν από μεταβολή στην εύλογη αξία των στοιχείων της κατηγορίας «χρηματοοικονομικά στοιχεία μέσω αποτελεσμάτων» καταχωρούνται στα αποτελέσματα στην περίοδο που ανακύπτουν. Τα κέρδη ή ζημιές εξ αποτιμήσεως που προκύπτουν από την μεταβολή στην εύλογη αξία μη χρηματοοικονομικών στοιχείων που είναι διαθέσιμα προς πώληση καταχωρούνται απευθείας στην καθαρή θέση. Όταν επενδύσεις διαθέσιμες προς πώληση πωληθούν ή απομειωθούν η συσσωρευμένη μεταβολή στην εύλογη αξία τους μεταφέρεται στα αποτελέσματα σαν κέρδη ή ζημιές από επενδύσεις σε χρεώγραφα.

*Σημειώσεις επί των οικονομικών καταστάσεων*



Οι εύλογες αξίες των χρηματοοικονομικών περιουσιακών στοιχείων που είναι διαπραγματεύσιμα σε ενεργές αγορές προσδιορίζονται από τις τρέχουσες τιμές ζήτησης. Για τα μη διαπραγματεύσιμα στοιχεία οι εύλογες αξίες προσδιορίζονται με τη χρήση τεχνικών αποτίμησης όπως ανάλυση πρόσφατων συναλλαγών, συγκρίσιμων στοιχείων που διαπραγματεύονται και προεξόφληση ταμειακών ροών που εξειδικεύονται να απεικονίζουν τις πραγματικές συνθήκες του εκδότη.

Σε κάθε ημερομηνία ισολογισμού η Εταιρεία εκτιμά αν υπάρχουν αντικειμενικές ενδείξεις που να οδηγούν στο συμπέρασμα ότι τα χρηματοοικονομικά περιουσιακά στοιχεία έχουν υποστεί απομείωση. Για μετοχές εταιρειών που έχουν ταξινομηθεί ως χρηματοοικονομικά στοιχεία διαθέσιμα προς πώληση, τέτοια ένδειξη συνιστά η σημαντική ή παρατεταμένη μείωση της εύλογης αξίας σε σχέση με το κόστος κτήσεως. Αν στοιχειοθετείται απομείωση, η σωρευμένη στα ίδια κεφάλαια ζημιά που είναι η διαφορά μεταξύ κόστους κτήσεως και εύλογης αξίας, μεταφέρεται στα αποτελέσματα. Οι ζημιές απομείωσης των συμμετοχικών τίτλων που καταχωρούνται στα αποτελέσματα δεν αναστρέφονται μέσω των αποτελεσμάτων.

## **2.9 Λογιστική για τα παράγωγα χρηματοοικονομικά στοιχεία και τις δραστηριότητες αντιστάθμισης κινδύνων**

Η Εταιρεία χρησιμοποιεί παράγωγα χρηματοοικονομικά εργαλεία όπως συμβόλαια σε ξένο συνάλλαγμα, και συμβόλαια σε προϊόντα για να αντισταθμίσει τους κινδύνους που συνδέονται με τη διακύμανση των τιμών ξένου συναλλάγματος και τη διακύμανση των τιμών. Αυτά τα παράγωγα χρηματοοικονομικά εργαλεία αναγνωρίζονται στην εύλογη τους αξία εκτός αν έχουν χαρακτηριστεί για λογιστικό χειρισμό αντιστάθμισης κινδύνων.

Η Εταιρεία δεν έχει συναλλαγές που μπορούν να λογιστικοποιηθούν με τη μέθοδο της λογιστικής απεικόνισης της αντιστάθμισης κινδύνων. Τα κέρδη ή οι ζημιές που προέρχονται από μεταβολή στην εύλογη αξία παραγώγων που δεν χαρακτηρίζονται σαν μέσα αντιστάθμισης κινδύνων μεταφέρονται στα αποτελέσματα της περιόδου.

Η εύλογη αξία προθεσμιακών συμβολαίων σε προϊόντα υπολογίζεται με βάση τις τιμές αγοράς προθεσμιακών συμβολαίων με παρόμοια προθεσμία. Η εύλογη αξία προθεσμιακών συμβολαίων συναλλάγματος υπολογίζεται με βάση τις τρέχουσες προθεσμιακές τιμές συναλλάγματος για συμβόλαια με παρόμοια λήξη.

## **2.10 Κρατικές επιχορηγήσεις**

Επιχορηγήσεις που σχετίζονται με πάγια περιουσιακά στοιχεία αρχικά αναγνωρίζονται σαν έσοδα επομένων περιόδων. Μετά πιστώνονται στα αποτελέσματα κατά τη διάρκεια της ωφέλιμης ζωής των παγίων που αναφέρονται σε άμεση σχέση με τις αποσβέσεις του συγκεκριμένου παγίου.

Λοιπές επιχορηγήσεις οι οποίες έχουν παρασχεθεί στην εταιρεία για να επιστραφούν κάτω από ορισμένες συνθήκες παρουσιάζονται σαν μακροπρόθεσμες υποχρεώσεις μέχρι που η πιθανότητα επιστροφής των γίνει πολύ μικρή. Τότε καταχωρούνται σαν ενδεχόμενες υποχρεώσεις μέχρι που η πιθανότητα επιστροφής των γίνει πολύ απομακρυσμένη.

### 2.11 Αποθέματα

Τα αποθέματα αποτιμώνται στην χαμηλότερη αξία μεταξύ κόστους κτήσεως και καθαρής ρευστοποιήσιμης αξίας. Το κόστος προσδιορίζεται με την μέθοδο του μέσου σταθμικού κόστους. Η καθαρή ρευστοποιήσιμη αξία εκτιμάται με βάση τις τρέχουσες τιμές πώλησης των αποθεμάτων στα πλαίσια της συνήθους δραστηριότητας αφαιρουμένων και των τυχόν εξόδων πώλησης όπου συντρέχει περίπτωση.

Το κόστος προσδιορίζεται με την μέθοδο του μέσου σταθμικού κόστους.

### 2.12 Εμπορικές απαιτήσεις

Οι απαιτήσεις από πελάτες οι οποίες έχουν γενικά έχουν πίστωση 30-90 ημερών καταχωρούνται αρχικά στην εύληγη αξία τους και μεταγενέστερα αποτιμώνται στο αναπόσβεστο κόστος με την χρήση του πραγματικού επιτοκίου, αφαιρουμένων και των ζημιών απομείωσης. Οι ζημιές απομείωσης αναγνωρίζονται όταν υπάρχει αντικειμενική ένδειξη ότι η Εταιρεία δεν είναι σε θέση να εισπράξει όλη τα ποσά που οφείλονται με βάση τους συμβατικούς όρους.

Οι εμπορικές απαιτήσεις περιλαμβάνουν συναλληλαγματικές και γραμμάτεια εισπρακτέα από τους πελάτες.

Σοβαρά προβλήματα του πελάτη, η πιθανότητα χρεοκοπίας ή οικονομική αναδιοργάνωση και η αδυναμία τακτικών πληρωμών θεωρούνται ενδείξεις ότι η απαίτηση έχει απομειωθεί. Το ποσό της πρόβλεψης απομείωσης είναι η διαφορά μεταξύ της λογιστικής αξίας των απαιτήσεων και της παρούσας αξίας των εκτιμώμενων μελλοντικών ταμειακών ροών, προεξοφλουμένων με το πραγματικό επιτόκιο. Το ποσό της ζημιάς απομείωσης καταχωρείται ως έξοδο στα αποτελέσματα.

### 2.13 Ταμειακά διαθέσιμα και ισοδύναμα

Τα ταμειακά διαθέσιμα και ισοδύναμα περιλαμβάνουν τα μετρητά, τις καταθέσεις όψεως και προθεσμίας, τις βραχυπρόθεσμες μέχρι 3 μήνες επενδύσεις υψηλής ρευστοποίησης και χαμηλού ρίσκου και τις τραπεζικές υπεραναλήψεις.

### 2.14 Μετοχικό κεφάλαιο

Το μετοχικό κεφάλαιο περιλαμβάνει τις κοινές μετοχές της Εταιρείας. Άμεσα έξοδα για την έκδοση μετοχών, εμφανίζονται μετά την αφαίρεση του σχετικού φόρου εισοδήματος, σε μείωση του προϊόντος της έκδοσης.

### 2.15 Δανεισμός

Τα δάνεια καταχωρούνται αρχικά στην εύληγη αξία τους, μειωμένα με τα τυχόν άμεσα έξοδα για την πραγματοποίηση της συναλλαγής. Μεταγενέστερα αποτιμώνται στο αναπόσβεστο κόστος. Τυχόν

---

*Σημειώσεις επί των οικονομικών καταστάσεων*

διαφορά μεταξύ του εισπραχθέντος ποσού (καθαρό από σχετικά έξοδα) και της αξίας εξόφλησης αναγνωρίζεται στα αποτελέσματα κατά την διάρκεια του δανεισμού βάσει της μεθόδου του πραγματικού επιτοκίου.

Τα δάνεια χαρακτηρίζονται ως βραχυπρόθεσμες υποχρεώσεις εκτός εάν η εταιρεία έχει το οριστικό δικαίωμα να αναβάλει την εξόφληση για τουλάχιστον 12 μήνες μετά την ημερομηνία του ισολογισμού.

Οι τραπεζικές υπεραναλήψεις περιλαμβάνονται στο τραπεζικό βραχυπρόθεσμο δανεισμό, στις βραχυπρόθεσμες υποχρεώσεις του ισολογισμού και στην κατάσταση ταμειακών ροών.

## 2.16 Αναβαλλόμενη φορολογία

Ο αναβαλλόμενος φόρος εισοδήματος προσδιορίζεται με την μέθοδο της υποχρέωσης που προκύπτει από τις προσωρινές διαφορές μεταξύ της λογιστικής αξίας και της φορολογικής βάσης των περιουσιακών στοιχείων και των υποχρεώσεων που εμφανίζονται στις οικονομικές καταστάσεις. Αναβαλλόμενος φόρος εισοδήματος δεν λογίζεται εάν προκύπτει από την αρχική αναγνώριση στοιχείου ενεργητικού ή παθητικού σε συναλλαγή, εκτός επιχειρηματικής συνένωσης, η οποία όταν έγινε δεν επηρέασε ούτε το λογιστικό ούτε το φορολογικό κέρδος ή ζημία. Ο αναβαλλόμενος φόρος προσδιορίζεται με τους φορολογικούς συντελεστές και νόμους που ισχύουν κατά την ημερομηνία του ισολογισμού και αναμένεται να ισχύσουν όταν οι αναβαλλόμενες φορολογικές απαιτήσεις θα πραγματοποιηθούν ή οι αναβαλλόμενες φορολογικές υποχρεώσεις θα αποπληρωθούν.

Οι αναβαλλόμενες φορολογικές απαιτήσεις αναγνωρίζονται κατά την έκταση στην οποία θα υπάρξει μελλοντικό φορολογητέο κέρδος για την χρησιμοποίηση της προσωρινής διαφοράς που δημιουργεί την αναβαλλόμενη φορολογική απαίτηση.

## 2.17 Παροχές στο προσωπικό

### (α) Υποχρεώσεις λόγω συνταξιοδότησης

Η εταιρεία συμμετέχει σε διάφορα συνταξιοδοτικά προγράμματα. Τα προγράμματα αυτά χρηματοδοτούνται μέσω πληρωμών σε συνταξιοδοτικά ταμεία που προσδιορίζονται από περιοδικές αναλογιστικές μελέτες. Οι πληρωμές καθορίζονται από την Ελληνική νομοθεσία και τους κανονισμούς των ταμείων. Η εταιρεία έχει τόσο προγράμματα καθορισμένων εισφορών όσο και προγράμματα καθορισμένων παροχών.

Πρόγραμμα καθορισμένων εισφορών είναι ένα συνταξιοδοτικό πρόγραμμα στα πλαίσια του οποίου η εταιρεία πραγματοποιεί καθορισμένες πληρωμές σε ένα ξεχωριστό νομικό πρόσωπο. Η Εταιρεία δεν έχει καμία νομική υποχρέωση να πληρώσει επί πλέον εισφορές εάν το ταμείο δεν έχει επαρκή περιουσιακά στοιχεία για να πληρώσει σε όλη τους εργαζομένους τις παροχές που σχετίζονται με την υπηρεσία τους στην παρούσα και τις προηγούμενες χρονικές περιόδους.

Για τα προγράμματα καθορισμένων εισφορών η εταιρεία πληρώνει εισφορές σε ασφαλιστικά ταμεία του δημοσίου σε υποχρεωτική βάση. Η Εταιρεία δεν έχει άλλη υποχρέωση εφ' όσον έχει πληρώσει

τις εισφορές της . Οι εισφορές αναγνωρίζονται σαν δαπάνες προσωπικού όταν οφείλονται. Εισφορές που προπληρώνονται αναγνωρίζονται σαν στοιχείο του ενεργητικού σε περίπτωση που υπάρχει δυνατότητα επιστροφής των χρημάτων ή συμψηφισμός με νέες οφειλές.

Πρόγραμμα καθορισμένων παροχών είναι ένα συνταξιοδοτικό πρόγραμμα το οποίο καθορίζει ένα συγκεκριμένο ποσό παροχής συντάξεως το οποίο θα εισπράξει ο εργαζόμενος όταν συνταξιοδοτηθεί το οποίο συνήθως εξαρτάται από ένα ή περισσότερους παράγοντες όπως η ηλικία τα χρόνια προϋπηρεσίας και το ύψος των αποδοχών. Η Εταιρεία δεν έχει συνταξιοδοτικό πρόγραμμα καθορισμένων παροχών που να είναι χρηματοδοτούμενο.

Η υποχρέωση που καταχωρείται στον ισολογισμό για τα προγράμματα καθορισμένων παροχών είναι η παρούσα αξία της υποχρέωσης για την καθορισμένη παροχή μείον την εύλογη αξία των ενεργητικών στοιχείων του προγράμματος τις μεταβολές που προκύπτουν από τα μη αναγνωρισμένα αναλογιστικά κέρδη και ζημίες και το κόστος της προϋπηρεσίας. Η υποχρέωση της καθορισμένης παροχής υπολογίζεται ετησίως από ανεξάρτητο αναλογιστή με τη χρήση της μεθόδου της προβλεπόμενης πιστωτικής μονάδος (projected unit credit method). Η παρούσα αξία της υποχρέωσης καθορισμένων παροχών υπολογίζεται με προεξόφληση των μελλοντικών χρηματικών εκροών με συντελεστή προεξόφλησης το επιτόκιο των μακροπροθέσμων ομολόγων του Ελληνικού Δημοσίου που έχουν διάρκεια περίπου ίση με το συνταξιοδοτικό πρόγραμμα.

Τα συσσωρευμένα αναλογιστικά κέρδη και οι ζημίες που προκύπτουν από τις προσαρμογές με βάση τα ιστορικά δεδομένα και τις υποθέσεις της αναλογιστικής μελέτης και υπερβαίνουν το 10% της αξίας των περιουσιακών στοιχείων του προγράμματος ή το 10% της υποχρέωσης καθορισμένων εισφορών καταχωρούνται στα αποτελέσματα μέσα στον αναμενόμενο μέσο ασφαλιστικό χρόνο εργασίας των συμμετεχόντων στο πρόγραμμα.

Το κόστος προϋπηρεσίας καταχωρείται άμεσα στα αποτελέσματα με εξαίρεση την περίπτωση που οι μεταβολές του προγράμματος εξαρτώνται από τον εναπομένοντα χρόνο υπηρεσίας των εργαζομένων. Στην περίπτωση αυτή το κόστος προϋπηρεσίας καταχωρείται στα αποτελέσματα με την σταθερή μέθοδο μέσα στην περίοδο ωρίμανσης.

#### *(β) Παροχές τερματισμού της απασχόλησης*

Οι παροχές τερματισμού της απασχόλησης πληρώνονται όταν οι εργαζόμενοι αποχωρούν πριν την ημερομηνία συνταξιοδοτήσεως ή όταν ο εργαζόμενος αποχωρήσει οικειοθελώς με αντάλλαγμα αυτές τις παροχές. Η Εταιρεία καταχωρεί αυτές τις παροχές όταν δεσμεύεται, είτε όταν τερματίζει την απασχόληση υπαρχόντων εργαζομένων σύμφωνα με ένα λεπτομερές πρόγραμμα για το οποίο δεν υπάρχει πιθανότητα απόσυρσης, είτε όταν προσφέρει αυτές τις παροχές ως κίνητρο για εθελουσία αποχώρηση. Παροχές τερματισμού της απασχόλησης που οφείλονται 12 μήνες μετά την ημερομηνία του ισολογισμού προεξοφλούνται στην παρούσα αξία τους.

#### *(γ) Παροχές σε συμμετοχικούς τίτλους ή με βάση την αξία των συμμετοχικών τίτλων*

Η Εταιρεία έχει σε ισχύ ένα πρόγραμμα αποδοχών βασισμένο σε μετοχικούς τίτλους , Το συνολικό ποσό της δαπάνης κατά τη διάρκεια της περιόδου ωρίμανσης του δικαιώματος καθορίζεται με βάση την εύλογη αξία του προγράμματος κατά την περίοδο που προσφέρεται το δικαίωμα. Οι προϋποθέ-

σεις που δεν σχετίζονται με την αγορά περιλαμβάνονται στις υποθέσεις για τον καθορισμό του αριθμού των δικαιωμάτων που αναμένεται να εξασκηθούν. Σε κάθε ημερομηνία ισολογισμού η εταιρεία αναθεωρεί τις εκτιμήσεις για τον αριθμό των δικαιωμάτων που αναμένεται να εξασκηθούν. Αναγνωρίζει την επίδραση της αναθεώρησης των αρχικών εκτιμήσεων στα αποτελέσματα με ανάλογη προσαρμογή των ιδίων κεφαλαίων.

Κατά την άσκηση των δικαιωμάτων τα ποσά που εισπράττονται καθαρά από άμεσα έξοδα της συναλλαγής, καταχωρούνται στο μετοχικό κεφάλαιο (ονομαστική αξία) και στο αποθεματικό υπέρ το άρτιο.

## 2.18 Προμηθευτές και λοιπές υποχρεώσεις

Τα υπόλοιπα προμηθευτών και λοιπών υποχρεώσεων που εξοφλούνται κανονικά εντός 30-90 ημερών, αναγνωρίζονται στο κόστους που ταυτίζεται με την εύλογη αξία της μελλοντικής πληρωμής για τις αγορές αγαθών και υπηρεσιών που παρασχέθηκαν.

## 2.19 Προβλέψεις

Προβλέψεις για αποκατάσταση περιβάλλοντος, έξοδα αναδιοργάνωσης και νομικές υποθέσεις γίνονται όταν η εταιρεία έχει νομικές συμβατικές υποχρεώσεις που απορρέουν από πράξεις του παρελθόντος, ή είναι πιθανόν να χρειασθούν μελλοντικές εκροές για την διευθέτηση αυτών των υποχρεώσεων και οι υποχρεώσεις αυτές μπορούν να υπολογισθούν με σχετική ακρίβεια. Προβλέψεις αναδιάρθρωσης περιλαμβάνουν πρόστιμα λόγω τερματισμού συμβάσεων μισθώσεων και αμοιβές λόγω εξόδου από την υπηρεσία εργαζομένων. Προβλέψεις δεν μπορεί να γίνουν για ενδεχόμενες μελλοντικές λειτουργικές ζημιές. Όταν υπάρχουν πολλή παρόμοιες υποχρεώσεις η πιθανότητα να χρειαστεί μελλοντική εκροή για την διευθέτηση τους υπολογίζεται εξετάζοντας την ομάδα των υποχρεώσεων σαν σύνολο. Πρόβλεψη αναγνωρίζεται ακόμα και αν η πιθανότητα εκροής σχετικά με μια συγκεκριμένη υποχρέωση σε μια συγκεκριμένη ομάδα υποχρεώσεων είναι σχετικά μικρή.

Οι προβλέψεις υπολογίζονται με βάση την παρούσα αξία των εκτιμήσεων της διοίκησης για τη δαπάνη που θα χρειαστεί για την διευθέτηση των αναμενόμενων υποχρεώσεων κατά την ημερομηνία του Ισολογισμού. Ο συντελεστής προεξόφλησης που χρησιμοποιείται αντικατοπτρίζει τις συνθήκες της αγοράς και τη διαχρονική αξία του χρήματος καθώς επίσης και επαυξήσεις σχετικές με την υποχρέωση.

## 2.20 Περιβαλλοντικές υποχρεώσεις

Οι περιβαλλοντικές δαπάνες που σχετίζονται με τρέχοντα ή μελλοντικά έσοδα, κεφαλαιοποιούνται ή εξοδοποιούνται ανάλογα με την περίπτωση. Οι δαπάνες που αφορούν υποχρεώσεις που δημιουργήθηκαν από παρελθούσες δραστηριότητες και που δεν συμβάλλουν στα τρέχουσα ή μελλοντικά έσοδα της εταιρείας, εξοδοποιούνται.

Υποχρεώσεις για περιβαλλοντικές δαπάνες επανόρθωσης ή καθαρισμού αναγνωρίζονται όταν οι σχετικές περιβαλλοντικές μελέτες ή εργασίες καθαρισμού είναι πιθανές και οι σχετικές δαπάνες μπο-

ρούν εύλογα να εκτιμηθούν. Γενικά, η δημιουργία των σχετικών προβλέψεων συμπίπτει με τη δέσμευση από μέρος της Εταιρείας να προβεί σε υλοποίηση επίσημου σχεδίου δράσης, σε περίπτωση αποβιομηχανοποίησης ή σε περίπτωση κλεισίματος ανενεργών εγκαταστάσεων.

## 2.21 Αναγνώριση εσόδων

Τα έσοδα περιλαμβάνουν την εύλογη αξία των πωλήσεων αγαθών και παροχής υπηρεσιών, καθαρά από φόρους Προστιθέμενης Αξίας, τελωνειακά τέλη, εκπτώσεις και επιστροφές. Τα έσοδα αναγνωρίζονται όταν υπάρχει η πιθανότητα τα οικονομικά οφέλη να εισρεύσουν στην Εταιρεία. Τα έσοδα αναγνωρίζονται ως ακολούθως:

### (α) Πωλήσεις αγαθών στη χονδρική αγορά

Οι πωλήσεις αγαθών αναγνωρίζονται όταν η Εταιρεία παραδίδει την ιδιοκτησία και τους κινδύνους που σχετίζονται με την ιδιοκτησία των αγαθών στους πελάτες, τα αγαθά γίνονται αποδεκτά από αυτούς και η είσπραξη της απαίτησης είναι εύλογα εξασφαλισμένη.

### (β) Έσοδα από τόκους

Τα έσοδα από τόκους αναγνωρίζονται αναλογικά με βάση τη χρόνο και με την χρήση του πραγματικού επιτοκίου. Όταν υπάρχει απομείωση των απαιτήσεων, η λογιστική αξία αυτών μειώνεται στο ανακτήσιμο ποσό τους το οποίο είναι η παρούσα αξία των αναμενόμενων μελλοντικών ταμειακών ροών προεξοφλημένων με το αρχικό πραγματικό επιτόκιο και κατανέμει την έκπτωση σαν έσοδο από τόκους.

### (γ) Μερίσματα

Τα μερίσματα, λογίζονται ως έσοδα, όταν θεμελιώνεται το δικαίωμα είσπραξής τους.

## 2.22 Μισθώσεις

Οι μισθώσεις παγίων όπου η Εταιρεία διατηρεί ουσιωδώς όλους τους κινδύνους και οφέλη της ιδιοκτησίας ταξινομούνται ως χρηματοδοτικές μισθώσεις. Οι χρηματοδοτικές μισθώσεις κεφαλαιοποιούνται με την έναρξη της μίσθωσης στη χαμηλότερη μεταξύ της εύλογης αξίας του παγίου στοιχείου ή της παρούσας αξίας των ελάχιστων μισθωμάτων. Κάθε μίσθωμα επιμερίζεται μεταξύ της υποχρέωσης και των χρηματοοικονομικών εξόδων έτσι ώστε να επιτυγχάνεται ένα σταθερό επιτόκιο στην υπολειπόμενη χρηματοοικονομική υποχρέωση. Οι αντίστοιχες υποχρεώσεις από μισθώματα, καθαρές από χρηματοοικονομικά έξοδα, απεικονίζονται στις μακροχρόνιες υποχρεώσεις. Το μέρος του κόστους χρηματοδότησης της μίσθωσης που αντιστοιχεί σε τόκους αναγνωρίζεται στα αποτελέσματα χρήσης κατά τη διάρκεια της μίσθωσης με τρόπο που να συνεπάγεται σταθερό επιτόκιο στο υπόλοιπο της υποχρέωσης στην κάθε περίοδο. Τα πάγια που αποκτήθηκαν με χρηματοδοτική μίσθωση αποσβένονται στη μικρότερη περίοδο μεταξύ της ωφέλιμης ζωής των παγίων στοιχείων και της διάρκειας μίσθωσής τους.

Σημειώσεις επί των οικονομικών καταστάσεων

Η Εταιρεία δεν είχε χρηματοδοτικές μισθώσεις κατά τις χρήσεις 2004 και 2005.

Μισθώσεις όπου ουσιωδώς οι κίνδυνοι και ανταμοιβές της ιδιοκτησίας διατηρούνται από τον εκμισθωτή ταξινομούνται ως λειτουργικές μισθώσεις. Οι πληρωμές που γίνονται για λειτουργικές μισθώσεις (καθαρές από τυχόν κίνητρα που προσφέρθηκαν από τον εκμισθωτή) αναγνωρίζονται στα αποτελέσματα χρήσης αναλογικά κατά τη διάρκεια της μίσθωσης.

### **2.23 Διανομή μερισμάτων**

Η υποχρεωτική βάσει νόμου διανομή μερισμάτων στους μετόχους της Εταιρείας αναγνωρίζεται ως υποχρέωση στις οικονομικές καταστάσεις της χρήσης στην οποία η διανομή εγκρίνεται από τη γενική συνέλευση των μετόχων.

### **2.24 Συγκριτικά στοιχεία**

Ορισμένα συγκριτικά στοιχεία αναταξινομήθηκαν για να είναι συγκρίσιμα με τα αντίστοιχα της τρέχουσας χρήσεως.

## **3 Διαχείριση χρηματοοικονομικού κινδύνου**

### **3.1 Παράγοντες χρηματοοικονομικού κινδύνου**

Λόγω των δραστηριοτήτων της η εταιρεία εκτίθεται σε διάφορους χρηματοοικονομικούς κινδύνους όπως εμπορικούς (περιλαμβανομένων μεταβολών σε συναλλαγματικές ισοτιμίες, επιτόκιο, τιμές αγοράς), πιστωτικό κίνδυνο, κίνδυνο ρευστότητας, κίνδυνο ταμειακών ροών και κίνδυνο εύληξης αξίας από μεταβολές επιτοκίων. Το γενικό πρόγραμμα διαχείρισης κινδύνων της Εταιρείας εστιάζεται στο απρόβλεπτο των χρηματοπιστωτικών αγορών και επιδιώκει να ελαχιστοποιήσει την ενδεχόμενη αρνητική τους επίδραση στη χρηματοοικονομική απόδοση της Εταιρείας.

Η διαχείριση κινδύνων που αφορούν τις τιμές των προϊόντων διεκπεραιώνεται από την υπηρεσία εμπορικών κινδύνων στην οποία μετέχουν ανώτεροι εμπορικοί και οικονομικοί διευθυντές, λειτουργεί στα πλαίσια των οικονομικών υπηρεσιών με συγκεκριμένους κανόνες που έχουν εγκριθεί από το Διοικητικό Συμβούλιο. Η Κεντρική υπηρεσία διαχείρισης διαθεσίμων προσδιορίζει, εκτιμά και αντιμετωμίζει τους χρηματοοικονομικούς κινδύνους σε συνεργασία με τις υπηρεσίες εμπορίας που αντιμετωπίζουν αυτούς τους κινδύνους.

(α) *Κίνδυνος αγοράς*

(i) Συναλλαγματικός κίνδυνος

Η Εταιρεία δραστηριοποιείται διεθνώς και συνεπώς εκτίθεται σε συναλλαγματικό κίνδυνο προερχόμενο από διάφορα νομίσματα αλλιά κυρίως από το Δολάριο Αμερικής. Αυτός ο κίνδυνος προκύπτει

κυρίως από μελλοντικές εμπορικές συναλλαγές, απαιτήσεις και υποχρεώσεις σε ξένο νόμισμα και καθαρές επενδύσεις σε δραστηριότητες εξωτερικού. Η εταιρεία στα πλαίσια της διαχείρισης του συναλλαγματικού ρίσκου διενεργεί, όταν οι συνθήκες της αγοράς το επιτρέπουν, πράξεις προστασίας από τις διακυμάνσεις της ισοτιμίας. Επιπλέον, στα πλαίσια της χρηματοδότησης των δραστηριοτήτων, μέρος των επιπτώσεων των διακυμάνσεων της ισοτιμίας \$ / € στα αποθέματα καλύπτεται μέσω δανεισμού σε US\$.

(ii) Κίνδυνος διακύμανσης τιμής προϊόντων

Η Εταιρεία εκτίθεται σε μεταβολές της αξίας των εμπορεύσιμων αγαθών στο μέτρο που η αξία των αποθεμάτων της εκτίθεται σε κινδύνους από μεταβολή των τιμών. Οι κίνδυνοι αυτοί αντιμετωπίζονται με συμβόλαια σε παράγωγα όπου οι συνθήκες της αγοράς το επιτρέπουν. Η διαχείριση κινδύνου ζημιών λόγω μελλοντικών διακυμάνσεων στις τιμές γίνεται μέσω προθεσμιακών συμβολαίων (παραγώγων) πώλησης αργού πετρελαίου και προϊόντων. Η διαδικασία αυτή δεν είναι εφικτή κάτω από όλες τις συνθήκες της αγοράς και σαν αποτέλεσμα μικρό μέρος του κινδύνου από διακυμάνσεις τιμών αντισταθμίζεται. Επιπλέον, προστασία παρέχεται, από το γεγονός ότι στα πλαίσια της εμπορικής πολιτικής, οι τιμές πώλησης των προϊόντων καθορίζονται από τις ημερήσιες διεθνείς τιμές.

(β) Πιστωτικός κίνδυνος

Η Εταιρεία δεν έχει σημαντικές συγκεντρώσεις πιστωτικού κινδύνου. Η πολιτική της έγκειται στο να εξασφαλίσει ότι οι πωλήσεις γίνονται σε πελάτες με αποδεδειγμένη πιστοληπτική ικανότητα. Συναλλαγές σε παράγωγα γίνονται μόνο με ισχυρά πιστωτικά ιδρύματα

(γ) Κίνδυνος ρευστότητας

Ο κίνδυνος ρευστότητας αντιμετωπίζεται με την εξασφάλιση ικανών ταμειακών ισοδυνάμων και διαθεσίμων την ικανότητα χρηματοδότησης καθώς επίσης και την ικανότητα να κλείνει ανοικτές θέσεις με επαρκή πιστωτικά όρια με τις συνεργαζόμενες τράπεζες. Λόγω της δυναμικής φύσης των δραστηριοτήτων, το τμήμα διαχείρισης διαθεσίμων έχει σαν στόχο την ευέλικτη χρηματοδότηση μέσω εγκυρημένων πιστωτικών γραμμών.

(δ) Κίνδυνος ταμειακών ροών και κίνδυνος μεταβολών εύλογης αξίας λόγω μεταβολών των επιτοκίων

Τα λειτουργικά έσοδα και ταμειακές ροές της Εταιρείας είναι ουσιαδώς ανεξάρτητα από μεταβολές στις τιμές των επιτοκίων. Ο κίνδυνος μεταβολής των επιτοκίων προέρχεται κυρίως από τα μακροπρόθεσμα δάνεια. Δάνεια με μεταβλητό επιτόκιο εκθέτουν την Εταιρεία σε κίνδυνο ταμειακών ροών. Δάνεια με σταθερό επιτόκιο εκθέτουν την Εταιρεία σε κίνδυνο μεταβολής της εύλογης αξίας.

### 3.2 Προσδιορισμός των ευλόγων αξιών

Η εύλογη αξία των χρηματοοικονομικών στοιχείων που διαπραγματεύονται σε ενεργούς χρηματαγορές (π.χ. παράγωγα, μετοχές, ομόλογα, αμοιβαία κεφάλαια), προσδιορίζεται από τις δημοσιευμένες τιμές που ισχύουν κατά την ημερομηνία του ισολογισμού.

Σημειώσεις επί των οικονομικών καταστάσεων



Η εύληγη αξία των χρηματοοικονομικών στοιχείων που δεν διαπραγματεύονται σε ενεργές χρηματαγορές προσδιορίζεται με την χρήση τεχνικών αποτίμησης και παραδοχών που στηρίζονται σε δεδομένα της αγοράς κατά την ημερομηνία του ισολογισμού. Τιμές αγοράς ή τιμές διαπραγματευτών για παρόμοια στοιχεία χρησιμοποιούνται για το μακροχρόνιο δανεισμό. Άλλες τεχνικές όπως η προεξόφληση μελλοντικών χρηματοροών χρησιμοποιούνται για τον υπολογισμό της αξίας των λοιπών χρηματοοικονομικών στοιχείων. Η εύληγη αξία των πράξεων αντιστάθμισης κινδύνου επιτοκίων προσδιορίζεται σαν η παρούσα αξία των μελλοντικών χρηματοροών. Η εύληγη αξία συμβολαίων σε ξένο νόμισμα προσδιορίζεται με τιμές forward στην ημερομηνία ισολογισμού.

Η ονομαστική αξία μείον προβλέψεις για επισφάλειες των εμπορικών απαιτήσεων εκτιμάται ότι προσεγγίζει την πραγματική τους αξία. Οι πραγματικές αξίες των χρηματοοικονομικών υποχρεώσεων για σκοπούς εμφάνισής τους στις οικονομικές καταστάσεις υπολογίζονται με βάση τη παρούσα αξία των μελλοντικών ταμιακών ροών που προκύπτουν από συγκεκριμένες συμβάσεις χρησιμοποιώντας το τρέχον επιτόκιο το οποίο είναι διαθέσιμο για την Εταιρεία για τη χρήση παρόμοιων χρηματοπιστωτικών μέσων.

#### **4 Σημαντικές λογιστικές εκτιμήσεις και παραδοχές**

Η εταιρεία προβαίνει σε εκτιμήσεις και παραδοχές που σχετίζονται με το μέλλον. Συνεπώς οι εκτιμήσεις αυτές εξ ορισμού σπάνια θα ταυτίζονται με τα πραγματικά γεγονότα. Οι εκτιμήσεις και υποθέσεις που συνεπάγονται σημαντικό κίνδυνο επανεκτίμησης στη λογιστική αξία των στοιχείων του ενεργητικού και παθητικού στη επόμενη περίοδο αναφέρονται κατωτέρω.

Οι εκτιμήσεις και παραδοχές συνεχώς επανεκτιμούνται και βασίζονται στην εμπειρία του παρελθόντος όπως προσαρμόζεται σύμφωνα με τις τρέχουσες συνθήκες αγοράς και άλλους παράγοντες περιλαμβανομένων προσδοκιών για μελλοντικά γεγονότα τα οποία θεωρούνται λογικά υπό τις παρούσες συνθήκες

##### **(α) Φόρος εισοδήματος**

Η Εταιρεία υπόκειται σε φορολόγηση και απαιτείται κρίση για τον προσδιορισμό της πρόβλεψης για φόρο εισοδήματος. Υπάρχουν πολλήδες συναληθαγές και υπολογισμοί για τους οποίους ο τελικός προσδιορισμός του φόρου είναι αβέβαιος. Η Εταιρεία αναγνωρίζει υποχρεώσεις από αναμενόμενους φορολογικούς ελέγχους, βάσει εκτιμήσεων για το ενδεχόμενο που θα της επιβληθούν επιπλέον φόροι. Εάν το τελικό αποτέλεσμα του ελέγχου είναι διαφορετικό από το αρχικώς αναγνωρισθέν, η διαφορά θα επηρεάσει τον φόρο εισοδήματος και την πρόβλεψη για αναβαλλόμενη φορολογία της περιόδου.

##### *(β) Πρόβλεψη για περιβαλλοντολογική αποκατάσταση*

Η Εταιρεία δραστηριοποιείται στην βιομηχανία πετρελαίου και οι βασικές της δραστηριότητες περιλαμβάνουν την έρευνα και παραγωγή υδρογονανθράκων, τη διύλιση αργού πετρελαίου, τη διάθεση προϊόντων πετρελαίου, και την παραγωγή και διάθεση πετροχημικών προϊόντων. Οι περιβαλλοντολογικές επιπτώσεις που πιθανό να προκληθούν από τις προαναφερθείσες ουσίες και προϊόντα

πιθανόν να αναγκάσουν την Εταιρεία να προβεί σε έξοδα αποκατάστασης έτσι ώστε να είναι σύμφωνη με σχετικούς κανονισμούς και νόμους στις διάφορες περιοχές όπου δραστηριοποιείται και να εκπληρώσει τις νομικές και συμβατικές της υποχρεώσεις. Η Εταιρεία διενεργεί σχετικές αναλύσεις και εκτιμήσεις με τους νομικούς της συμβούλους ώστε να προσδιορίσει την πιθανότητα να προκύψουν δαπάνες περιβαλλοντολογικής αποκατάστασης, καθώς και να εκτιμήσει τα σχετικά ποσά και χρονική περίοδο κατά την οποία οι δαπάνες αυτές είναι πιθανό να προκύψουν. Η Εταιρεία δημιουργεί σχετική πρόβλεψη στις οικονομικές της καταστάσεις για τις εκτιμώμενες δαπάνες περιβαλλοντολογικής αποκατάστασης όταν αυτές θεωρούνται πιθανές. Όταν ο οριστικός προσδιορισμός της σχετικής υποχρέωσης διαφέρει από το ποσό της σχετικής πρόβλεψης, η διαφορά επιβαρύνει την κατάσταση αποτελεσμάτων.

*(γ) Εκτίμηση απομείωσης της αξίας επενδύσεων, χρηματοοικονομικών στοιχείων και απαιτήσεων*

Η Εταιρεία εξετάζει ετησίως εάν η υπεραξία έχει υποστεί οποιαδήποτε απομείωση, σύμφωνα με την λογιστική πρακτική. Τα ανακτήσιμα ποσά των μονάδων δημιουργίας χρηματοροών έχουν καθοριστεί με βάση της αξίας σε χρήση. Αυτοί οι υπολογισμοί απαιτούν τη χρήση εκτιμήσεων.

## **5 Συμφωνία λόγω μετάπτωσης από τις Ελληνικές Γενικά Παραδεκτές Λογιστικές Αρχές στα ΔΠΧΠ**

Οι ακόλουθες συμφωνίες παρέχουν τις διαφορές που προέκυψαν από την μετάβαση στα ΔΠΧΠ από τις Ελληνικές Γενικά Παραδεκτές Λογιστικές Αρχές σε:

- καθαρή θέση στις 31 Δεκεμβρίου 2003, και στις 31 Δεκεμβρίου 2004 (σημείωση 5.1)
- καθαρό κέρδος για το έτος που λήγει 31 Δεκεμβρίου 2004 (σημείωση 5.2)

### 5.1 Συμφωνία καθαρής θέσης σύμφωνα με το ΕΓΛΣ και τα ΔΠΧΠ

	31 Δεκεμβρίου 2004	31 Δεκεμβρίου 2003
<b>Σύνολο καθαρής θέσης σύμφωνα με τα ΕΓΛΣ</b>	<b>1.702.266</b>	<b>1.674.943</b>
<i>Συμφωνία σε Δ.Π.Χ.Π.</i>		
Διαφορά στο ποσό πρόβλεψης μεταξύ Ν.2112 και αναλογιστικής μελέτης	31.118	29.525
Πρόβλεψη για αναβαλλόμενη φορολογία	(7.200)	2.913
Αντιλογισμός της φορολογικής αναπροσαρμογής πάγιων 1996	(17.372)	(16.298)
Διαγραφή των κεφαλαιοποιημένων δαπανών χωρίς μελλοντικό όφελος	(7.734)	(14.634)
Διαγραφή των κεφαλαιοποιημένων δαπανών έρευνας και ανάπτυξης και αντιλογισμός των αναλογούντων αποσβέσεων	(33.750)	(32.668)
Προσαρμογή των αποσβέσεων στις πολιτικές του Ομίλου	59.261	45.479
Πρόβλεψη για τις περιβαλλοντικές δαπάνες	(1.092)	(1.092)
Διαφορά στις προβλέψεις επισφαλών απαιτήσεων	(6.853)	0
Διαφορά σε λοιπές προβλέψεις	(12.280)	(6.280)
Πρόβλεψη απομείωσης αξίας επενδύσεων	(18.000)	0
Επαναταξινόμηση των επιχορηγήσεων στα έσοδα επομένων χρήσεων	(77.489)	(83.471)
Φόρος εισοδήματος	(4.500)	(4.500)
Μείωση του υπέρ το άρτιον κεφαλαίου, κατά τα έξοδα αύξησης κεφαλαίου	(5.192)	(5.377)
Μεταφορά αρνητικής υπεραξίας και σχετικών αποσβέσεων στην καθαρή θέση	(19.874)	(22.713)
Συναλλαγματικά κέρδη	40.768	30.440
Μερίσματα	79.433	61.092
Διαφορά στην αποτίμηση αποθεμάτων	29.035	(2.145)
Αναπροσαρμογή των προθεσμιακών συμβόλαιων στις εύλογες αξίες τους	38	0
Λοιπά	(259)	90
<b>Σύνολο αναμορφώσεων</b>	<b>28.058</b>	<b>(19.639)</b>
<b>Σύνολο καθαρής θέσης σύμφωνα με τα ΔΠΧΠ</b>	<b>1.730.324</b>	<b>1.655.305</b>

## 5.2 Συμφωνία κέρδους σύμφωνα με το ΕΓΛΣ και τα ΔΠΧΠ για τη χρήση

	Έτος που έληξε 31 Δεκεμβρίου 2004
<b>Σύνολο κερδών σύμφωνα με τα ΕΓΛΣ</b>	<b>183.824</b>
<b>Συμφωνία σε Δ.Π.Χ.Π.</b>	
Διαφορά στο ποσό πρόβλεψης μεταξύ Ν.2112 και αναλογιστικής μελέτης	1.593
Πρόβλεψη για αναβαλλόμενη φορολογία	(10.113)
Αντιλογισμός της φορολογικής αναπροσαρμογής πάγιων 1996	142
Διαγραφή των κεφαλαιοποιημένων δαπανών χωρίς μελλοντικό όφελος	6.900
Διαγραφή των κεφαλαιοποιημένων δαπανών έρευνας και ανάπτυξης και αντιλογισμός των αναλογούντων αποσβέσεων	(1.082)
Προσαρμογή των αποσβέσεων για να προσαρμοστεί με την πολιτική του Ομίλου	13.782
Διαφορά στις προβλέψεις επισφαλών απαιτήσεων	(6.853)
Διαφορά σε λοιπές προβλέψεις	(6.000)
Επαναταξινόμηση των επιχορηγήσεων στα έσοδα επομένων χρήσεων	(2.027)
Φόρος εισοδήματος	(70.559)
Μείωση του υπέρ το άρτιον κεφαλαίου, κατά τα έξοδα αύξησης κεφαλαίου	185
Μεταφορά αρνητικής υπεραξίας και σχετικών αποσβέσεων στην καθαρή θέση	2.839
Συναλλαγματικά κέρδη	10.328
Πρόβλεψη απομείωσης αξίας επενδύσεων	(18.000)
Διαφορά στην αποτίμηση αποθεμάτων	31.180
Αναπροσαρμογή των προθεσμιακών συμβόλαιων στις εύλογες αξίες τους	38
Λοιπά	(387)
<b>Σύνολο αναμορφώσεων συμφωνίας</b>	<b>(48.034)</b>
<b>Σύνολο κερδών σύμφωνα με τα ΔΠΧΠ</b>	<b>135.790</b>

## 6 Πληροφόρηση κατά τομέα

### Πρωτεύων τύπος πληροφόρησης – επιχειρηματικοί τομείς

Η Εταιρεία διαχωρίζεται σε τρεις επιχειρηματικούς τομείς:

- (1) Εφοδιασμός, διύλιση και εμπορία (Διύλιση)
- (2) Έρευνα και Παραγωγή Υδρογονανθράκων (Ε + Π)
- (3) Πετροχημικά (Χημικά)

Τα αποτελέσματα κατά τομέα για το έτος έως 31 Δεκεμβρίου 2005 (χρήση 2005) ήταν ως εξής:

	Διύλιση	Χημικά	Έρευνα και Παραγωγή	Σύνολο
	6.012.904	279.042	1.129	6.293.075
Αποτελέσματα εκμεταλλεύσεως	480.596	1.498	(20.223)	461.871
Κέρδη / (ζημιές) από συναλλαγματικές διαφορές	(16.118)	-	-	(16.118)
<b>Αποτελέσματα εκμεταλλεύσεως</b>	<b>464.478</b>	<b>1.498</b>	<b>(20.223)</b>	<b>445.753</b>
Αποτέλεσμα χρηματοοικονομικής λειτουργίας				(6.197)
Έσοδα από συνδεδεμένες επιχειρήσεις				15.404
<b>Κέρδη προ φόρων</b>				<b>454.960</b>
Φόρος εισοδήματος				132.387
<b>Καθαρά κέρδη περιόδου</b>				<b>322.573</b>

Τα αποτελέσματα κατά τομέα για το έτος έως 31 Δεκεμβρίου 2004 (χρήση 2004) ήταν ως εξής:

	Διύλιση	Χημικά	Έρευνα και Παραγωγή	Σύνολο
	4.280.172	248.500	1.100	4.529.772
Αποτελέσματα εκμεταλλεύσεως	185.897	500	(16.470)	169.927
Κέρδη / (ζημιές) από συναλλαγματικές διαφορές	32.852			32.852
<b>Αποτελέσματα εκμεταλλεύσεως</b>	<b>218.749</b>	<b>500</b>	<b>(16.470)</b>	<b>202.779</b>
Αποτέλεσμα χρηματοοικονομικής λειτουργίας				(1.007)
Έσοδα από συνδεδεμένες επιχειρήσεις				13.837
<b>Κέρδη προ φόρων</b>				<b>215.609</b>
Φόρος εισοδήματος				(79.819)
<b>Καθαρά κέρδη περιόδου</b>				<b>135.790</b>

ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΠΕΤΡΕΛΑΙΑ Α.Ε  
 Οικονομικές καταστάσεις για τη χρήση  
 που έληξε την 31 Δεκεμβρίου 2005  
 (Ποσά σε χιλιάδες Ευρώ)

	Έτος χρήσης 2005			
	Διύληση	Χημικά	Έρευνα και Παραγωγή	Σύνολο
Αποσβέσεις*	(68.577)	(11.004)	(2.398)	(81.979)
Μεταβολές πελατών και λοιπών απαιτήσεων	(60.774)	(5.171)	0	(65.945)
*καθαρές από έσοδα επιχορηγήσεων				

	Έτος χρήσης 2004			
	Διύληση	Χημικά	Έρευνα και Παραγωγή	Σύνολο
Αποσβέσεις*	(61.342)	(15.500)	(2.700)	(79.542)
Μεταβολές πελατών και λοιπών απαιτήσεων	(57.049)	0	0	(57.049)
*καθαρές από έσοδα επιχορηγήσεων				

Τα περιουσιακά στοιχεία και οι υποχρεώσεις των τομέων κατά την 31 Δεκεμβρίου 2005 έχουν ως εξής:

	Διύληση	Χημικά	Έρευνα και Παραγωγή	Μη κατηγοριοποιημένα	Σύνολο
Ενεργητικό	3.013.980	215.800	13.100	27.606	3.270.486
Παθητικό	(1.036.585)	(122.722)	-	(162.868)	(1.322.175)
Αγορές και ιδιοκατασκευές παγίων	50.418	818	-	-	51.236

Τα περιουσιακά στοιχεία και οι υποχρεώσεις των τομέων κατά την 31 Δεκεμβρίου 2004 έχουν ως εξής:

	Διύληση	Χημικά	Έρευνα και Παραγωγή	Μη κατηγοριοποιημένα	Σύνολο
Ενεργητικό	2.381.216	230.119	12.595	7.194	2.631.124
Παθητικό	(348.867)	(200.931)	(10.998)	(340.006)	(900.802)
Αγορές και ιδιοκατασκευές παγίων	135.339	1.719	-	-	137.058

**Δευτερεύων τύπος πληροφόρησης - γεωγραφικοί τομείς.**

Η έδρα της Εταιρείας και η κύρια χώρα δραστηριοποίησής της είναι η Ελλάδα. Επομένως δεν παρουσιάζεται ανάλυση κατά γεωγραφικό τομέα.

Σημειώσεις επί των οικονομικών καταστάσεων

## 7 Ενσώματα πάγια περιουσιακά στοιχεία

	Οικόπεδα	Κτίρια	Μηχ/κός εξοπλισμός	Μεταφορικά μέσα	Έπιπλα και εξαρτήματα	Ακίνητοποιήσεις υπό εκτέλεση	Σύνολο
<b>Κόστος</b>							
Υπόλοιπο 1 Ιανουαρίου 2004	115.587	124.393	974.042	7.766	29.972	87.286	1.339.046
Προσθήκες	-	14.920	106.286	422	3.531	9.543	134.702
Πωλήσεις/ διαγραφές	-	(200)	(1.694)	(18)	(39)	-	(1.951)
Μεταφορές και λοιπές κινήσεις	(51)	-	1.107	-	-	-	1.056
<b>Υπόλοιπο 31 Δεκεμβρίου 2004</b>	<b>115.536</b>	<b>139.113</b>	<b>1.079.741</b>	<b>8.170</b>	<b>33.464</b>	<b>96.829</b>	<b>1.472.853</b>
<b>Συσσωρευμένες αποσβέσεις</b>							
Υπόλοιπο 1 Ιανουαρίου 2004	-	72.155	592.180	6.520	20.691	-	691.546
Αποσβέσεις περιόδου	-	6.537	70.946	444	2.890	-	80.817
Πωλήσεις/ διαγραφές	-	(31)	(266)	(3)	(6)	-	(306)
<b>Υπόλοιπο 31 Δεκεμβρίου 2004</b>	<b>-</b>	<b>78.661</b>	<b>662.860</b>	<b>6.961</b>	<b>23.575</b>	<b>-</b>	<b>772.057</b>
<b>Αναπόσβεστη αξία στις 31 Δεκεμβρίου 2004</b>	<b>115.536</b>	<b>60.452</b>	<b>416.881</b>	<b>1.209</b>	<b>9.889</b>	<b>96.829</b>	<b>700.796</b>
<b>Κόστος</b>							
Υπόλοιπο 1 Ιανουαρίου 2005	115.536	139.113	1.079.741	8.170	33.464	96.829	1.472.853
Προσθήκες	1	75	1.570	498	2.086	45.826	50.056
Κεφαλαιοποιημένα έργα	-	2.616	37.301	147	103	(40.167)	-
Πωλήσεις/ διαγραφές	-	-	(3.040)	-	(44)	-	(3.084)
Μεταφορές και λοιπές κινήσεις	(8.500)	8.565	1.939	-	(455)	97	1.646
<b>Υπόλοιπο 31 Δεκεμβρίου 2005</b>	<b>107.037</b>	<b>150.369</b>	<b>1.117.511</b>	<b>8.815</b>	<b>35.154</b>	<b>102.585</b>	<b>1.521.471</b>
<b>Συσσωρευμένες αποσβέσεις</b>							
Υπόλοιπο 1 Ιανουαρίου 2005	-	78.661	662.860	6.961	23.575	-	772.057
Αποσβέσεις περιόδου	-	7.589	83.193	476	3.240	-	94.498
Πωλήσεις/ διαγραφές	-	-	(2.911)	-	(44)	-	(2.955)
Μεταφορές και λοιπές κινήσεις	-	-	1.069	-	(226)	-	843
<b>Υπόλοιπο 31 Δεκεμβρίου 2005</b>	<b>-</b>	<b>86.250</b>	<b>744.211</b>	<b>7.437</b>	<b>26.545</b>	<b>-</b>	<b>864.443</b>
<b>Αναπόσβεστη αξία στις 31 Δεκεμβρίου 2005</b>	<b>107.037</b>	<b>64.119</b>	<b>373.300</b>	<b>1.378</b>	<b>8.609</b>	<b>102.585</b>	<b>657.028</b>

Η Εταιρεία δεν έχει δεσμεύσει ενσώματα πάγια περιουσιακά στοιχεία για εξασφάλιση δανειακών της υποχρεώσεων.

Στα υπόλοιπα των «Παγίων υπό κατασκευή» περιλαμβάνεται ποσό € 35 εκατομμυρίων (2004: € 33 εκατ.) το οποίο αφορά την μελέτη για την αναβάθμιση του διυλιστηρίου της Ελευσίνας για το οποίο ήδη η μελέτη σχεδιασμού Front Engineering Design (FEED) βρίσκεται σε εξέλιξη.

## 8 Ανώματες ακινητοποιήσεις

	Αρνητική υπεραξία	Λογισμικό	Δικαιώματα και άδειες	Σύνολο
<b>Έτος που έληξε 31 Δεκεμβρίου 2004</b>				
<b>Κόστος</b>				
Υπόλοιπο 1 Ιανουαρίου 2004	(22.713)	30.557	31.582	39.426
Προσθήκες	-	2.356	-	2.356
Μεταφορές και λοιπές κινήσεις	-	(1.055)	-	(1.055)
Υπόλοιπο 31 Δεκεμβρίου 2004	(22.713)	31.858	31.582	40.727
<b>Συσσωρευμένες αποσβέσεις</b>				
Υπόλοιπο 1 Ιανουαρίου 2004	-	18.334	2.427	20.761
Αποσβέσεις περιόδου	(2.839)	6.619	1.180	4.960
Υπόλοιπο 31 Δεκεμβρίου 2004	(2.839)	24.953	3.607	25.721
<b>Αναπόσβεστη αξία στις 31 Δεκεμβρίου 2004</b>	<b>(19.874)</b>	<b>6.905</b>	<b>27.975</b>	<b>15.006</b>
<b>Κόστος</b>				
Υπόλοιπο 31 Δεκεμβρίου 2004	(22.713)	31.858	31.582	40.727
Εφαρμογή ΔΠΧΠ 3	22.713	-	-	22.713
Υπόλοιπο 1 Ιανουαρίου 2005	-	31.858	31.582	63.440
Προσθήκες	-	1.813	-	1.813
Πωλήσεις/ διαγραφές	-	(225)	-	(225)
Μεταφορές και λοιπές κινήσεις	-	(1.550)	-	(1.550)
Υπόλοιπο 31 Δεκεμβρίου 2005	-	31.896	31.582	63.478
<b>Συσσωρευμένες αποσβέσεις</b>				
Υπόλοιπο 31 Δεκεμβρίου 2004	(2.839)	24.953	3.607	25.721
Εφαρμογή ΔΠΧΠ 3	2.839	-	-	2.839
Υπόλοιπο 1 Ιανουαρίου 2005	-	24.953	3.607	28.560
Αποσβέσεις περιόδου	-	5.742	3.486	9.228
Πωλήσεις/ διαγραφές	-	(69)	-	(69)
Μεταφορές και λοιπές κινήσεις	-	(843)	-	(843)
Υπόλοιπο 31 Δεκεμβρίου 2005	-	29.783	7.093	36.876
<b>Καθαρή αναπόσβεστη αξία στις 31 Δεκεμβρίου 2005</b>	<b>-</b>	<b>2.113</b>	<b>24.489</b>	<b>26.602</b>

Σε εφαρμογή του νέου IFRS 3, η αρνητική υπεραξία που είχε προκύψει από την εξαγορά / (συγχώνευση) της ΠΕΤΡΟΛΑ ΕΛΛΑΣ ΑΕ καθαρής αξίας ύψους € 19,8 εκατομμυρίων έχει καταχωρηθεί σαν κίνηση στην καθαρή θέση.

Οι άδειες και δικαιώματα έρευνας και εκμετάλλευσης υδρογονανθράκων κεφαλαιοποιούνται και αποσβένονται μέσα στη χρονική περίοδο την οποία αφορούν όπως αναφέρεται και στη σημείωση 2.6 για τις ακολουθούμενες λογιστικές αρχές και πολιτικές.



## 9 Επενδύσεις σε συνδεδεμένες επιχειρήσεις

	31 Δεκεμβρίου 2005	31 Δεκεμβρίου 2004
<b>Αρχή περιόδου</b>	<b>693.257</b>	<b>706.196</b>
Αύξηση κεφαλαίου	52	5.061
Επιστροφή κεφαλαίου	(4.000)	-
Προβλέψεις απομείωσης	(2.000)	(18.000)
Μεταφορές και λοιπές κινήσεις	(2.164)	-
<b>Υπόλοιπο λήξεως</b>	<b>685.145</b>	<b>693.257</b>
<b>Επωνυμία</b>	<b>Ποσοστό συμμετοχής</b>	<b>Χώρα εγκατάστασης</b>
ΑΣΠΡΟΦΟΣ Α.Ε.	100,0%	ΕΛΛΑΔΑ
ΝΤΙΑΞΟΝ Α.Ε.	100,0%	ΕΛΛΑΔΑ
ΕΚΟ ΓΕΩΡΓΙΑ ΛΤΔ	1,0%	ΓΕΩΡΓΙΑ
ΕΚΟ ΦΥΣΙΚΟ ΑΕΡΙΟ	1,0%	ΕΛΛΑΔΑ
ΕΚΟ Α.Ε	100,0%	ΕΛΛΑΔΑ
ΕΛΠΕΤ ΒΑΛΚΑΝΙΚΗ Α.Ε.	63,0%	ΕΛΛΑΔΑ
ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΘΕΣΣΑΛΟΝΙΚΗΣ	51,0%	ΕΛΛΑΔΑ
ΑΠΟΛΩΝ ΝΑΥΤΙΛΙΑΚΗ ΕΤΑΙΡΙΑ Α.Ε.	100,0%	ΕΛΛΑΔΑ
ΕΛΠΕ. INTERNATIONALE	100,0%	ΑΥΣΤΡΙΑ
ΠΟΣΕΙΔΩΝ ΝΑΥΤΙΛΙΑΚΗ ΕΤΑΙΡΙΑ Α.Ε.	100,0%	ΕΛΛΑΔΑ
GLOBAL ALBANIA Α.Ε	99,9%	ΑΛΒΑΝΙΑ
ΔΕΠΑ Α.Ε..	35,0%	ΕΛΛΑΔΑ
V.P.I S.A.	35,0%	ΕΛΛΑΔΑ
Ε.Α.Κ.Α.Α	50,0%	ΕΛΛΑΔΑ
ΘΡΑΚΗ Α.Ε.	25,0%	ΕΛΛΑΔΑ
VANCO	100,0%	ΕΛΛΑΔΑ
ΕΑΝΤ	9,0%	ΕΛΛΑΔΑ
STPC	16,7%	ΕΛΛΑΔΑ
NAPC	16,7%	ΕΛΛΑΔΑ

Η Εταιρεία καταχώρισε πρόβλεψη ύψους € 18 εκατομμυρίων στα αποτελέσματα του 2004 για απομείωση επενδύσεων σε συνδεδεμένες επιχειρήσεις. Επιπρόσθετα, στα αποτελέσματα του 2005 καταχωρήθηκε επιπλέον πρόβλεψη απομείωσης ύψους € 2 εκατομμυρίων, έτσι η συνολική πρόβλεψη απομείωσης την 31 Δεκεμβρίου 2005 ανήλθε στο ποσό των € 20 εκατομμυρίων. Η επιστροφή κεφαλαίου € 4 εκατομμυρίων προέρχεται από τις θυγατρικές εταιρείες που δραστηριοποιούνται στη ναυτιλία.

## 10 Αποθέματα

	31 Δεκεμβρίου 2005	31 Δεκεμβρίου 2004
Αργό πετρέλαιο	359.821	209.498
Διυλισμένα και ημιτελή προϊόντα	622.382	318.983
Πετροχημικά	30.983	28.321
Αναλώσιμα, ανταλλακτικά και λοιπές α' ύλης	58.136	57.728
	<b>1.071.322</b>	<b>614.530</b>

Κατά τη διάρκεια του 2005 η Εταιρεία διενέργησε προβλέψεις απαξίωσης ύψους € 4 εκατομμυρίων για ανταλλακτικά και λοιπά αναλώσιμα υλικά.

## 11 Πελάτες και λοιπές απαιτήσεις

	31 Δεκεμβρίου 2005	31 Δεκεμβρίου 2004
Πελάτες	723.664	508.483
Μείον: Προβλέψεις απομείωσης	(65.945)	(57.049)
<b>Καθαρές απαιτήσεις πελατών</b>	<b>657.719</b>	<b>451.434</b>
Λοιπές απαιτήσεις	68.633	72.109
Μείον: Πρόβλεψη απομείωσης λοιπών απαιτήσεων	(8.176)	(9.469)
	<b>60.457</b>	<b>62.640</b>
Αναβαλλόμενα έξοδα και προκαταβολές	8.646	4.373
<b>Σύνολο</b>	<b>726.822</b>	<b>518.447</b>

Οι λογιστικές αξίες των ανωτέρω απαιτήσεων αντιπροσωπεύουν την εύλογη τους αξία.

Οι λοιπές απαιτήσεις περιλαμβάνουν ΦΠΑ, απαιτήσεις από το προσωπικό και κρατικές επιχορηγήσεις.

## 12 Ταμειακά διαθέσιμα και ταμειακά ισοδύναμα

	31 Δεκεμβρίου 2005	31 Δεκεμβρίου 2004
Ρευστά διαθέσιμα	59.850	57.883
Βραχυπρόθεσμες τραπεζικές καταθέσεις	16.106	31.200
<b>Σύνολο ρευστών διαθεσίμων</b>	<b>75.956</b>	<b>89.083</b>

Το σταθμισμένο κατά μέσο όρο τρέχον επιτόκιο ήταν:

	31 Δεκεμβρίου 2005	31 Δεκεμβρίου 2004
Euro	2,06%	2,04%
USD	3,07%	1,34%

### 13 Μετοχικό κεφάλαιο

	Αριθμός μετοχών	Κοινές μετοχές	Υπέρ το άρτιο	Σύνολο
1 Ιανουαρίου 2004	305.463.934	665.911	352.924	1.018.835
Εξάσκηση δικαιωμάτων προαίρεσης μετοχών	49.491	108	215	323
31 Δεκεμβρίου 2004	305.513.425	666.019	353.139	1.019.158
Εξάσκηση δικαιωμάτων προαίρεσης μετοχών	108.820	237	569	806
31 Δεκεμβρίου 2005	305.622.245	666.256	353.708	1.019.964

Το εγκεκριμένο μετοχικό κεφάλαιο είναι ίδιο με τις μετοχές που έχουν εκδοθεί και διατεθεί σε μετόχους και είναι πλήρως κταβεβλημένο. Η ονομαστική αξία μιας μετοχής της Εταιρείας είναι € 2,18 (31 Δεκεμβρίου 2004: € 2,18).

#### Δικαιώματα προαίρεσης

Η Εταιρεία προσέφερε στα διοικητικά της στελέχη, μέχρι και το τέλος της χρήσης του 2004, πρόγραμμα δικαιωμάτων προαίρεσης αγοράς μετοχών. Η τιμή άσκησης αυτών των δικαιωμάτων καθορίζεται βάσει της απόδοσης της μετοχής της επιχείρησης σε σχέση με την αγορά, και τα δικαιώματα έχουν τη δυνατότητα να ασκηθούν μέσα σε πέντε χρόνια.

Κατά τη διάρκεια της Ετήσιας Γενικής Συνέλευσης της Εταιρείας που έγινε τις 25 Μαΐου 2005 εγκρίθηκε αναθεωρημένο πρόγραμμα δικαιώματος προαίρεσης αγοράς μετοχών, με σκοπό την σύνδεση του αριθμού μετοχών που χορηγούνται στους εργαζομένους της Εταιρείας με τα οικονομικά αποτελέσματα και την απόδοση του Ομίλου και της διοίκησης του. Έως και τις 31 Δεκεμβρίου 2005 δεν έχει δοθεί δικαίωμα προαίρεσης αγοράς μετοχών σύμφωνα με αυτό το πρόγραμμα.

	31 Δεκεμβρίου 2005		31 Δεκεμβρίου 2004	
	Μέση τιμή εξάσκησης σε € ανά μετοχή	Δικαιώματα	Μέση τιμή εξάσκησης σε € ανά μετοχή	Δικαιώματα
Αρχή περιόδου	8,52	191.627	8,83	146.448
Χορηγηθέντα	-	-	6,97	94.670
Ασκηθέντα	7,41	(108.820)	6,49	(49.491)
Ληξιπρόθεσμα	6,97	(11.137)	-	-
Τέλος περιόδου	10,52	71.670	8,52	191.627

Τα δικαιώματα προαίρεσης σε μετοχές που εκκρεμούν κατά το τέλος του έτους, έχουν τις εξής ημερομηνίες λήξεως και τιμές εξάσκησης:

Ημερομηνία Λήξεως	Τιμή εξάσκησης	Μετοχές	
		31 Δεκεμβρίου 2005	31 Δεκεμβρίου 2004
29-05-06	6,49	-	11.137
16-05-07	13,06	20.570	20.570
26-11-07	9,68	47.660	65.250
02-03-09	6,97	3.440	94.670
	<b>Σύνολο</b>	<b>71.670</b>	<b>191.627</b>

#### 14 Αποθεματικά

	Τακτικό αποθεματικό	Ειδικά αποθεματικά	Αφορολόγητα αποθεματικά	Σύνολο
Υπόλοιπο στις 1 Ιανουαρίου 2004	51.082	71.660	368.931	491.673
Κίνηση στα αποθεματικά	5.712	-	12.975	18.687
Υπόλοιπο στις 31 Δεκεμβρίου 2004	56.794	71.660	381.906	510.360
Κίνηση στα αποθεματικά	15.246	14.835	3.202	33.283
Υπόλοιπο στις 31 Δεκεμβρίου 2005	72.040	86.495	385.108	543.643

Σαν αποτέλεσμα της εφαρμογής των ΔΠΧΠ ως βασικά λογιστικά βιβλία σε όλες τις χώρες της Ευρωπαϊκής Ένωσης, η Εταιρεία προχώρησε σε ανάπροσαρμογή της κατηγοριοποίησης των αποθεματικών της κεφαλαίων με τρόπο που να αντικατοπτρίζει τις επιπτώσεις εφαρμογής αυτής.

##### Τακτικό αποθεματικό

Σύμφωνα με τον Ελληνικό νόμο, οι εταιρίες υποχρεούνται να μεταφέρουν κατά ελάχιστο το 5% των ετήσιων καθαρών κερδών τους σύμφωνα με τα λογιστικά τους βιβλία σε τακτικό αποθεματικό έως ότου το αποθεματικό αυτό ισουται στο ένα τρίτο του μετοχικού τους κεφαλαίου. Το αποθεματικό αυτό δεν μπορεί να διανεμηθεί, αλλά μπορεί να χρησιμοποιηθεί για την διαγραφή ζημιών.

##### Ειδικά αποθεματικά

Τα ειδικά αποθεματικά αφορούν κυρίως αποθεματικά που προκύπτουν λόγω φορολογικών αναπροσαρμογών στοιχείων του ενεργητικού και την κατηγοριοποίησή τους σύμφωνα με τις ισχύουσες διατάξεις.

##### Αφορολόγητα αποθεματικά

Τα αφορολόγητα αποθεματικά αφορούν:

Κέρδη που δεν έχουν φορολογηθεί, κάτω από το ισχύον κάθε φορά φορολογικό και θεσμικό πλαίσιο. Σε περίπτωση διανομής τους τα κέρδη θα είναι φορολογητέα με βάση το φορολογικό συντε-

ήεσθή που θα ισχύει κατά το χρόνο της διανομής τους στους μετόχους ή μετατροπής τους σε μετοχικό κεφάλαιο.

Μερικώς φορολογηθέντα αποθεματικά τα οποία έχουν φορολογηθεί με φορολογικό συντελεστή ο οποίος είναι χαμηλότερος από εκάστοτε ισχύοντα συντελεστή. Σε περίπτωση διανομής τους τα κέρδη θα είναι φορολογητέα με βάση το φορολογικό συντελεστή που θα ισχύει κατά το χρόνο της διανομής τους στους μετόχους ή μετατροπής τους σε μετοχικό κεφάλαιο.

Στα αφορολόγητα αποθεματικά περιλαμβάνεται ποσό περίπου € 81 εκατομμυρίων που αφορά το Ν3220/2004 ο οποίος βρίσκεται υπό εξέταση από τη Ευρωπαϊκή Ένωση. Η Εταιρεία δεν έχει προβεί σε καμία εγγραφή διαφοροποίησης κονδυλίων μέχρι να ολοκληρωθεί η διαδικασία μεταξύ Ευρωπαϊκής Ένωσης και του Ελληνικού Κράτους.

Δεν έχει υπολογιστεί η υποχρέωση αναβαλλόμενου φόρου για τα αποθεματικά αυτά καθώς η διανομή τους στους μετόχους ή η μετατροπή τους σε μετοχικό κεφάλαιο δεν αναμένεται.

## 15 Προμηθευτές και λοιπές υποχρεώσεις

	31 Δεκεμβρίου 2005	31 Δεκεμβρίου 2004
Προμηθευτές	468.395	322.719
Δεδουλευμένα έξοδα	41.818	60.545
Λοιπές υποχρεώσεις	41.842	32.143
<b>Σύνολο</b>	<b>552.055</b>	<b>415.407</b>

Στα δεδουλευμένα έξοδα και αναβαλλόμενα έσοδα περιλαμβάνονται και τα μη αποσβεσθέντα ποσά επιδοτήσεων. Οι λοιπές υποχρεώσεις αφορούν μισθοδοσία, λοιπές δαπάνες προσωπικού και διάφορους φόρους και τέλη.

## 16 Δανεισμός

	31 Δεκεμβρίου 2005	31 Δεκεμβρίου 2004
<b>Μακροπρόθεσμος δανεισμός</b>		
Τραπεζικός δανεισμός	38.501	157.547
Ομολογιακό δάνειο	296.686	-
<b>Σύνολο μακροπρόθεσμων δανείων</b>	<b>335.187</b>	<b>157.547</b>
<b>Βραχυπρόθεσμος δανεισμός</b>		
Βραχυπρόθεσμα δάνεια	107.948	132.785
Τρέχουσα αναλογία μακροπρόθεσμου χρέους	8.922	8.922
<b>Σύνολο βραχυπρόθεσμων δανείων</b>	<b>116.870</b>	<b>141.707</b>
<b>Σύνολο δανείων</b>	<b>452.057</b>	<b>299.254</b>

Η λήξη του μακτοπρόθεσμου δανεισμού έχει ως ακολούθως:

	31 Δεκεμβρίου 2005	31 Δεκεμβρίου 2004
Μεταξύ 1 και 2 ετών	17.844	36.453
Μεταξύ 2 και 5 ετών	314.529	109.358
Πάνω από 5 έτη	2.814	11.736
	<b>335.187</b>	<b>157.547</b>

Τα πραγματικά σταθμισμένα μέσα επιτόκια την ημερομηνία του ισολογισμού είναι τα παρακάτω:

	31 Δεκεμβρίου 2005	
	€	US\$
Βραχυπρόθεσμος τραπεζικός δανεισμός	Euribor + 0,23%	-
Μακροπρόθεσμος τραπεζικός δανεισμός	Euribor	-
Ομολογιακό δάνειο	-	Libor + 0,35%

	31 Δεκεμβρίου 2004	
	€	US\$
Βραχυπρόθεσμος τραπεζικός δανεισμός	-	Libor + 0,37%
Μακροπρόθεσμος τραπεζικός δανεισμός	Euribor	-
Ομολογιακό δάνειο	-	Libor + 0,37%

Η ανάλυση ανά νόμισμα δανείων αναλύονται παρακάτω:

	31 December 2005	31 December 2004
Ευρώ	155.371	56.345
Δολλάριο Αμερικής	296.686	242.909
<b>Σύνολο δανεισμού</b>	<b>452.057</b>	<b>299.254</b>

#### Ομολογιακό Δάνειο

Τον Φεβρουάριο του 2005, η Εταιρεία εξέδωσε ένα πενταετές ομολογιακό δάνειο των \$ 350 εκατομμυρίων με Εξουσιοδοτημένους Οργανωτές την Τράπεζα του Τόκιο - Mitsubishi Ltd, την Citigroup Global Markets Ltd., την EFG Telesis Finance S.A. και την Εθνική Τράπεζα της Ελλάδας Α.Ε. Το δάνειο υπογράφηκε με τη συμμετοχή δέκα έξι χρηματοπιστωτικών οργανισμών και είναι μέρος της αναχρηματοδότησης των υπάρχοντων πιστωτικών ορίων της Εταιρείας. Ποσό \$ 200 εκατομμύρια χρησιμοποιήθηκε για την αποπληρωμή του τριετούς Κοινοπρακτικού Δανείου, ενώ στις 31 Δεκεμβρίου 2005 το σύνολο του δανείου είχε εκταμειωθεί.

## 17 Αναβαλλόμενη φορολογία

Οι αναβαλλόμενες φορολογικές απαιτήσεις και υποχρεώσεις συμψηφίζονται όταν υπάρχει εφαρμογή νομικό δικαίωμα να συμψηφισθούν οι τρέχουσες φορολογικές απαιτήσεις έναντι των τρεχουσών φορολογικών υποχρεώσεων και όταν οι αναβαλλόμενοι φόροι εισοδήματος αφορούν στην ίδια φορολογική αρχή. Τα συμψηφισμένα ποσά είναι τα παρακάτω:

Η συνολική μεταβολή στον αναβαλλόμενο φόρο εισοδήματος είναι η παρακάτω:

	31 Δεκεμβρίου 2005	31 Δεκεμβρίου 2004
Υπόλοιπο αρχής περιόδου	(7.194)	2.919
Χρέωση αποτελεσμάτων χρήσης	34.800	(10.113)
<b>Υπόλοιπο τέλους περιόδου</b>	<b>27.606</b>	<b>(7.194)</b>

Οι μεταβολές στις αναβαλλόμενες φορολογικές απαιτήσεις και υποχρεώσεις κατά την διάρκεια της χρήσης, είναι οι παρακάτω:

	31 Δεκεμβρίου 2005	31 Δεκεμβρίου 2004
Ενσώματων παγίων και άυλων περιουσιακών στοιχείων	(7.513)	(9.915)
Αποτίμηση αποθεμάτων	2.578	(8.552)
Περιβαλλοντολογική πρόβλεψη	1.298	273
Μη πραγματοποιηθείσες συναλλαγματικές διαφορές	0	(13.056)
Προβλέψεις παροχών προσωπικού	29.815	23.893
Λοιπές μεταβολές	1.428	163
<b>Υπόλοιπο τέλους περιόδου</b>	<b>27.606</b>	<b>(7.194)</b>
<b>Αναβαλλόμενες φορολογικές υποχρεώσεις:</b>	<b>(20.275)</b>	<b>(48.284)</b>
<b>Αναβαλλόμενες φορολογικές απαιτήσεις:</b>	<b>47.881</b>	<b>41.090</b>

## 18 Υποχρεώσεις παροχών προσωπικού λόγω εξόδου από την υπηρεσία

	31 Δεκεμβρίου 2005	31 Δεκεμβρίου 2004
<b>Υποχρεώσεις ισολογισμού για:</b>		
Συνταξιοδοτικές παροχές	108.711	100.694
<b>Σύνολο</b>	<b>108.711</b>	<b>100.694</b>

	31 Δεκεμβρίου 2005	31 Δεκεμβρίου 2004
<b>Χρεώσεις στα αποτελέσματα (Σημείωση 20):</b>		
Συνταξιοδοτικές παροχές	16.429	14.113
<b>Σύνολο</b>	<b>16.429</b>	<b>14.113</b>

Σημειώσεις επί των οικονομικών καταστάσεων

Τα ποσά που έχουν καταχωρηθεί στον ισολογισμό έχουν προσδιορισθεί ως εξής:

	31 Δεκεμβρίου 2005	31 Δεκεμβρίου 2004
Παρούσα αξία μη χρηματοδοτούμενων υποχρεώσεων	153.244	140.859
Μη καταχωρηθέντα αναλογιστικά κέρδη/ (ζημίες)	(37.637)	(37.757)
Μη καταχωρηθέν κόστος προϋπηρεσίας	(6.896)	(2.408)
<b>Υποχρέωση στον ισολογισμό</b>	<b>108.711</b>	<b>100.694</b>

Τα ποσά που έχουν καταχωρηθεί στην κατάσταση λογαριασμού αποτελεσμάτων είναι τα παρακάτω:

	31 Δεκεμβρίου 2005	31 Δεκεμβρίου 2004
Κόστος τρέχουσας απασχόλησης	7.069	6.274
Κόστος επιτοκίων	6.257	5.436
Τρέχοντα κέρδη / (ζημίες)	2.205	1.796
Κόστος παλαιάς απασχόλησης	173	-
<b>Σύνολο</b>	<b>15.704</b>	<b>13.506</b>
Πρόσθετες δαπάνες σε άθλιο πρόγραμμα	725	607
<b>Σύνολο περιλαμβανομένου στις παροχές σε εργαζομένους</b>	<b>16.429</b>	<b>14.113</b>

Η μεταβολή της υποχρέωσης που έχει καταχωρηθεί στον ισολογισμό έχει ως εξής:

	31 Δεκεμβρίου 2005	31 Δεκεμβρίου 2004
Υπόλοιπο έναρξης	100.694	85.123
Σύνολο χρεώσεων στα αποτελέσματα	-	14.113
Μεταφορά από λοιπές προβλέψεις	16.429	7.456
Πληρωθείσες εισφορές	(8.412)	(5.998)
<b>Υπόλοιπο τέλους</b>	<b>108.711</b>	<b>100.694</b>

Οι κύριες αναλογιστικές παραδοχές που χρησιμοποιήθηκαν έχουν ως εξής:

	31 Δεκεμβρίου 2005	31 Δεκεμβρίου 2004
Προεξοφλητικό επιτόκιο	5,00%	5,00%
Μεθλητοντικές αυξήσεις μισθών	4,50%	4,50%
Μέσος όρος εναπομένουσας μεθλητοντικής εργοδοσίας	11,32 έτη	11,23 έτη



## 19 Προβλέψεις και λοιπές μακροπρόθεσμες υποχρεώσεις

	31 Δεκεμβρίου 2005	31 Δεκεμβρίου 2004
Επιχορηγήσεις	25.614	25.614
Περιβαλλοντική πρόβλεψη	5.192	1.092
Λοιπές προβλέψεις και υποχρεώσεις	15.629	10.795
<b>Υπόλοιπο τέλους χρήσεως</b>	<b>46.435</b>	<b>37.501</b>

### Προκαταβολές από το Δημόσιο

Οι προκαταβολές από την κυβέρνηση (Ελληνικό Κράτος) στην Εταιρεία για σκοπούς έρευνας και εξερεύνησης που ανέρχονται σε € 25.614 χιλιάδες έχουν καταγραφεί ως υποχρέωση δεδομένου ότι ένα τέτοιο ποσό μπορεί να καταστεί πλήρωτο εφόσον υπάρχουν έσοδα από δραστηριότητα στις σχετικές περιοχές. Οι όροι της αποπληρωμής θα καθοριστούν από το Υπουργείο Ανάπτυξης και Βιομηχανίας, εφόσον συντρέχει λόγος.

### Περιβαλλοντικές Δαπάνες

Πρόβλεψη ποσού € 1.092 χιλιάδες έχει δημιουργηθεί για το εκτιμώμενο κόστος για την αποκατάσταση περιβαλλοντικής ζημιάς, όπως απαιτείται από τις ρυθμιστικές αρχές, στις διάφορες εγκαταστάσεις της Εταιρείας.

Επιπλέον, η Εταιρεία έχει συμπεριλάβει πρόβλεψη για αγορά δικαιωμάτων για εκπομπές καυσαερίων CO<sub>2</sub>, η οποία έχει συμπληρωθεί στο κόστος πωληθέντων.

### Λοιπές Προβλέψεις

Οι λοιπές προβλέψεις και μακροπρόθεσμες υποχρεώσεις αφορούν διάφορα λειτουργικά έξοδα και προβλέψεις για κινδύνους που προκύπτουν από τη συνήθη λειτουργία της Εταιρείας.

## 20 Παροχές σε εργαζομένους

	Έτος που έληξε	
	31 Δεκεμβρίου 2005	31 Δεκεμβρίου 2004
Μισθοδοσία	131.670	131.126
Έξοδα κοινωνικής ασφάλισης	23.603	22.900
Συνταξιοδοτικό κόστος προγραμμάτων	16.429	14.113
Λοιπές παροχές σε εργαζομένους	24.300	28.352
<b>Σύνολο</b>	<b>196.002</b>	<b>196.491</b>

Οι λοιπές παροχές περιλαμβάνουν παροχές ιατροφαρμακευτικής και ασφαλιστικής μορφής, έξοδα μεταφοράς και διατροφής.

## 21 Λοιπά έσοδα / (έξοδα)

	Έτος που έληξε	
	31 Δεκεμβρίου 2005	31 Δεκεμβρίου 2004
Έσοδα από επιδοτήσεις	14.835	6.026
Υπηρεσίες προς τρίτους	706	2.282
Ζημιές από εκποίηση παγίων	(285)	(756)
Έσοδα από εκμισθώσεις	736	484
Λοιπές προβλέψεις	(3.514)	8.534
<b>Σύνολο</b>	<b>12.478</b>	<b>16.570</b>

## 22 Χρηματοοικονομικά έξοδα – καθαρά

	Έτος που έληξε	
	31 Δεκεμβρίου 2005	31 Δεκεμβρίου 2004
<b>Τόκοι Χρεωστικοί</b>		
Τραπεζικός δανεισμός	(14.719)	(10.295)
	<b>(14.719)</b>	<b>(10.295)</b>
<b>Τόκοι Πιστωτικοί</b>		
Έσοδα από τόκους	830	4.068
Τόκοι από εμπορικές απαιτήσεις	7.692	5.220
	<b>8.522</b>	<b>9.288</b>
<b>Αποτέλεσμα χρηματοοικονομικής λειτουργίας</b>	<b>(6.197)</b>	<b>(1.007)</b>

## 23 Φόρος Εισοδήματος

	Έτος που έληξε	
	31 Δεκεμβρίου 2005	31 Δεκεμβρίου 2004
Φόρος χρήσης	167.187	69.706
Αναβαλλόμενος φόρος (Σημ. 17)	(34.800)	10.113
<b>Σύνολο</b>	<b>132.387</b>	<b>79.819</b>

Ο φόρος επί των κερδών προ φόρων της εταιρίας διαφέρει από το θεωρητικό ποσό το οποίο θα προέκυπτε αν χρησιμοποιούσαμε τον μέσο σταθμικό φορολογικό συντελεστή της εταιρίας, ως εξής:

	Έτος που έληξε	
	31 Δεκεμβρίου 2005	31 Δεκεμβρίου 2004
<b>Κέρδη προ φόρων</b>	<b>454.960</b>	<b>215.609</b>
Φόρος υπολογισμένος με βάση ισχύοντες φορολογικούς συντελεστές	145.587	64.683
Εισόδημα που δεν υπόκειται σε φόρο	(9.676)	(4.151)
Έξοδα που δεν εκπίπτουν για φορολογικούς σκοπούς	3.281	5.362
Λοιπά	(6.805)	13.925
<b>Φόροι</b>	<b>132.387</b>	<b>79.819</b>

Ο βασικός φορολογικός συντελεστής της εταιρίας ήταν 32% για την περίοδο έως 31 Δεκεμβρίου 2005 (30% για την περίοδο έως 31 Δεκεμβρίου 2004, εξαιτίας του ειδικού συντελεστή που ίσχυε λόγω της συγχώνευσης με την Πετρόλη Ελλάς ΑΕ).

Οι λοιπές κινήσεις περιλαμβάνουν ποσό € 11,98 εκατομμυρίων για φορολογικό έλεγχο (1997-2001) που ολοκληρώθηκε και καταχωρήθηκε στα αποτελέσματα του 2004. Η Εταιρεία δεν έχει ελεγχθεί από τις φορολογικές αρχές για τις χρήσεις 2002 έως 2005.

## 24 Κέρδη ανά μετοχή

	Έτος που έληξε	
	31 Δεκεμβρίου 2005	31 Δεκεμβρίου 2004
Κέρδη ανά μετοχή (€ ανά μετοχή)	1,06	0,44
Καθαρά κέρδη περιόδου	322.573	135.790
Σταθμισμένος μέσος όρος του αριθμού μετοχών	<b>305.516.704</b>	<b>305.465.154</b>

Τα αναπροσαρμοσμένα κέρδη ανά μετοχή δεν εμφανίζονται, καθώς η επίδραση αυτών δε θα ήταν ουσιαστική.

## 25 Μερίσματα

Μέρισμα € 0,26 ανά μετοχή σε σχέση με τη χρήση του 2004 (συνολικού ύψους € 79.433.490,50) έχει εγκριθεί από την Ετήσια Γενική Συνέλευση της 25 Μαΐου για όλες τις εκδοθείσες μετοχές. Για το 2005 η έκτακτη γενική συνέλευση των μετόχων τις 12 Δεκεμβρίου 2005 ενέκρινε προμέρισμα € 0,15 ανά μετοχή συνολικού ποσού € 45.843. Το προμέρισμα είναι πληρωταίο σε όλους τους μετόχους που δικαιούνται μέρισμα από τα κέρδη της χρήσεως 2005.

Το Διοικητικό Συμβούλιο κατα την έγκριση των Οικονομικών Καταστάσεων στις 21 Φεβρουαρίου 2006, ενέκρινε πρόταση προς την Ετήσια Τακτική Συνέλευση των Μετόχων για τελικό μέρισμα ύψους € 0,28 ανά μετοχή (Σύνολο € 85,574)

## 26 Ταμειακές ροές από λειτουργικές δραστηριότητες

	Έτος που έληξε		
	Σημ.	31 Δεκεμβρίου 2005	31 Δεκεμβρίου 2004
<b>Κέρδη Περιόδου</b>		<b>454.960</b>	<b>215.609</b>
Αποσβέσεις ενσώματων παγίων και άυλων περιουσιακών στοιχείων	7, 8	81.979	79.542
Χρηματοοικονομικά (έσοδα) / έξοδα	22	(9.207)	(12.830)
Προβλέψεις		46.538	37.571
Συναλλαγματικά (κέρδη) / ζημιές δανείων		14.803	(19.842)
Ζημιές από εκποίηση παγίων		286	756
		<b>589.359</b>	<b>300.806</b>
<b>Μεταβολές Κεφαλαίου κίνησης</b>			
(Αύξηση) / μείωση αποθεμάτων		(456.792)	(168.599)
(Αύξηση) / μείωση απαιτήσεων		(211.596)	(115.042)
(Αύξηση) / μείωση υποχρεώσεων		132.513	73.086
Πληρωθέντες φόροι		(72.788)	(47.945)
		<b>(608.663)</b>	<b>(258.500)</b>
<b>Καθαρές ταμειακές ροές από λειτουργικές δραστηριότητες</b>		<b>(19.304)</b>	<b>42.306</b>

## 27 Ενδεχόμενες υποχρεώσεις και νομικές υποθέσεις

- α) Το Δημόσιο έχει προκαταβάλει στην Εταιρεία € 43.434 χιλιάδες για σκοπούς εξερεύνησης υδρογονανθράκων, όπως καθορίζεται από το νόμο 367/1976. Ένα μέρος του ποσού το οποίο έχει ληφθεί, € 25.614 χιλιάδες, μπορεί να καταστεί πληρωτέο μόλις η Εταιρεία παραγάγει έσοδα ως αποτέλεσμα των ερευνών και επομένως το ποσό θα περιληφθεί ως τμήμα των μακροπρόθεσμων υποχρεώσεων του. Το υπόλοιπο ποσό, ύψους € 17.902 χιλιάδες, έχει διαγραφεί καθώς θεωρείται ιδιαίτερα απίθανο, λόγω της φύσης των δαπανών, ότι θα μπορέσει να καταστεί πληρωτέο. Οι όροι της αποπληρωμής θα καθοριστούν από το Υπουργείο Ανάπτυξης, εφόσον ενδείκνυται. Οι δαπάνες που πραγματοποιήθηκαν με τη χρηματοδότηση του κεφαλαίου έχουν διαγραφεί.
- β. Η Εταιρεία εμπλέκεται σε διάφορες νομικές υποθέσεις και έχει διάφορες υποχρεώσεις σε εκκρεμότητα σχετικές με τις συνήθειες δραστηριότητες της επιχείρησης. Με βάση τις διαθέσιμες μέχρι σήμερα πληροφορίες, η διοίκηση πιστεύει ότι η έκβαση των υποθέσεων αυτών δεν θα έχει σημαντική επίδραση στα αποτελέσματα της Εταιρείας ή στην Οικονομική της θέση.

- γ. Η Εταιρεία συμμετέχει σε μια σύμβαση με το Ελληνικό Δημόσιο για την κατασκευή αθλητικών εγκαταστάσεων στις εγκαταστάσεις του διυλιστηρίου Θεσσαλονίκης, για τη χρήση από το ευρύ κοινό και τους υπαλλήλους της Εταιρείας, μέχρι το 2017. Η Διοίκηση δεν είναι σε θέση να προσδιορίσει εάν οι όροι της σύμβασης θα επεκταθούν επ' αόριστο ή εάν οι χώροι θα ανακτηθούν από το Ελληνικό Δημόσιο.
- δ. Κατά τη διάρκεια του 2004, τα Ελληνικά Πετρέλαια Α.Ε ελέγχθηκαν από τις φορολογικές αρχές για τις χρήσεις 1997 μέχρι 2001. Ποσό ύψους € 11,9 εκατομμυρίων για πρόσθετους φόρους και πρόστιμα έχει υπολογιστεί και καταχωρηθεί στις οικονομικές καταστάσεις για τη χρήση 2004. Τα Ελληνικά Πετρέλαια Α.Ε δεν έχουν ελεγχθεί από τις φορολογικές αρχές για τις χρήσεις 2002 έως 2005. Η Διοίκηση δεν εκτιμά ότι θα προκύψουν σημαντικές φορολογικές επιβαρύνσεις από μελλοντικούς ελέγχους πέρα από αυτές που αναφέρονται και συμπεριλαμβάνονται στις οικονομικές καταστάσεις
- ε. Μετά από ένα ατύχημα στο οποίο είχε εμπλακεί το δεξαμενόπλοιο KRITI-GOLD το Νοέμβριο του 1998, στις εγκαταστάσεις της επιχείρησης στη Θεσσαλονίκη, τέσσερις ναυτικοί έχασαν τη ζωή τους. Σχετικά με αυτό το ατύχημα έχουν κατατεθεί τέσσερις αγωγές για αποζημίωση ενάντια στον πλοιοκτήτη και την Εταιρεία. Από τις τέσσερις αγωγές, οι τρεις έχουν ήδη τακτοποιηθεί με την εμπλοκή των ασφαλιστών. Η τελευταία αγωγή ακόμη εκκρεμεί, το αποτέλεσμα της οποίας δεν θα έχει σημαντική επίπτωση.
- στ. Η Εταιρεία έχει δώσει επιστολές διαβεβαιώσεων και εγγυητικές επιστολές ύψους € 323 εκατομμυρίων στις τράπεζες για τα δάνεια που χορηγούνται στις θυγατρικές και στις συνδεδεμένες εταιρείες του Ομίλου, το εναπομένον ποσό των οποίων ανέρχονταν στις 31 Δεκεμβρίου 2005 σε € 250 εκατομμύρια. Επίσης η Εταιρεία έχει δώσει εγγυητικές επιστολές υπέρ τρίτων ύψους € 228 εκατομμυρίων για ολοκλήρωση συμβατικών υποχρεώσεων της Εταιρείας.
- ζ. Τον Οκτώβριο του 2002, τα Ελληνικά Πετρέλαια εγγυήθηκαν, μέσω ενός Ομολόγου το οποίο εκδόθηκε από την Εθνική Τράπεζα της Ελλάδας, ύψους € 45 εκατομμυρίων, την πραγματοποίηση του Επενδυτικού Προγράμματος για την απόκτηση της Jugopetrol AD Kotor. Με Ιούνιο 2005, το Ομόλογο έχει μειωθεί σε € 24 εκατομμύρια.
- η. Η Εταιρεία παρουσιάζει στα αφορολόγητα αποθεματικά ποσό € 81 εκατομμυρίων περίπου για αποθεματικά στα πλαίσια τον Ν 3220/2004. Ο εν λόγω νόμος βρίσκεται υπό διερεύνηση από την Ευρωπαϊκή Ένωση. Η Εταιρεία δεν έχει διαφοροποιήσει τα ποσά που εμφανίζουν οι Οικονομικές Καταστάσεις για ενδεχόμενη αλληλαγή στο χειρισμό του αποθεματικού αυτού.

## 28 Δεσμεύσεις και λοιπές συμβατικές υποχρεώσεις

Οι σημαντικότερες συμβατικές υποχρεώσεις της Εταιρείας είναι:

- Κεφαλαιουχικές επενδύσεις συνολικού ποσού € 22 εκατομμυρίων στα διυλιστήρια της
- Δαπάνες στα πλαίσια της έρευνας για υδρογονάνθρακες ύψους € 19 εκατομμυρίων (2004: € 15 εκατομμύρια)

## 29 Συναλλαγές με συνδεδεμένα μέρη

i) Πωλήσεις αγαθών και υπηρεσιών	Έτος που έληξε	
	31 Δεκεμβρίου 2005	31 Δεκεμβρίου 2004
<b>Πωλήσεις προϊόντων</b>		
Εταιρείες ομίλου	2.023.788	1.390.972
Λοιπές συνδεδεμένες εταιρείες	675.075	456.840
<b>Πωλήσεις υπηρεσιών</b>		
Συνδεδεμένες εταιρείες	7.223	4.755
	<b>2.706.086</b>	<b>1.852.567</b>

ii) Αγορές προϊόντων	Έτος που έληξε	
	31 Δεκεμβρίου 2005	31 Δεκεμβρίου 2004
<b>Αγορές προϊόντων</b>		
Εταιρείες ομίλου	4.095	3.913
Λοιπές συνδεδεμένες εταιρείες	24.259	21.190
<b>Αγορές υπηρεσιών</b>		
Συνδεδεμένες εταιρείες	36.227	31.517
	<b>64.581</b>	<b>56.620</b>

iii) Υπόλοιπα περιόδου που προκύπτουν από πωλήσεις/ αγορές προϊόντων/ υπηρεσιών	Έτος που έληξε	
	31 Δεκεμβρίου 2005	31 Δεκεμβρίου 2004
<b>Απατήσεις από συνδεδεμένα μέρη</b>		
<b>Εταιρείες ομίλου</b>		
– Υπόλοιπα πελατών	163.789	98.717
<b>Λοιπές συνδεδεμένες εταιρείες</b>		
– Υπόλοιπα από συνδεδεμένα μέρη	97.735	40.056
	<b>261.524</b>	<b>138.773</b>
<b>Υποχρεώσεις σε συνδεδεμένα μέρη</b>		
<b>Εταιρείες ομίλου</b>		
– Υπόλοιπα προμηθευτών	8.622	8.769
<b>Λοιπές συνδεδεμένες εταιρείες</b>		
– Υπόλοιπα από συνδεδεμένα μέρη	4.602	6.686
	<b>13.224</b>	<b>15.455</b>
<b>Καθαρά υπόλοιπα από συνδεδεμένα μέρη</b>	<b>248.300</b>	<b>123.318</b>

Σημειώσεις επί των οικονομικών καταστάσεων

Η Εταιρεία στις 31 Δεκεμβρίου 2005 είχε δάνεια ύψους € 111,052 (2004: € 77.307) με συνδεδεμένες τράπεζες.

Οι συναλλαγές με τα συνδεδεμένα μέρη έχουν γίνει με τους σύνηθεις εμπορικούς όρους που ακολουθεί η Εταιρεία για αντίστοιχες συναλλαγές με τρίτους.

Συναλλαγές και υπόλοιπα με συνδεδεμένες εταιρείες αφορούν τα εξής:

α) θυγατρικές εταιρείες του Ομίλου Ελληνικά Πετρέλαια

β) Συνδεδεμένα μέρη που τελούν υπό κοινό έλεγχο με τον Όμιλο λόγω της κοινής συμμετοχής του Δημοσίου:

- Δημόσια Επιχείρηση Ηλεκτρισμού (ΔΕΗ)
- Ελληνικές Ένοπλες Δυνάμεις
- Ολυμπιακές Αερογραμμές

γ) Χρηματοοικονομικά ιδρύματα (συμπεριλαμβανομένων και των θυγατρικών τους) που τελούν υπό κοινό έλεγχο με τον Όμιλο λόγω της κοινής συμμετοχής του Δημοσίου:

- Εθνική Τράπεζα της Ελλάδος
- Αγροτική Τράπεζα
- Εμπορική Τράπεζα της Ελλάδος

δ) Κοινοπραξίες με τρίτους που ενοποιούνται με τη μέθοδο της καθαρής θέσης:

- OMV Aktiengesellschaft
- Sipetrol
- Woodside – Repsol – Elpe

ε) Συνδεδεμένες Εταιρείες του Ομίλου που ενοποιούνται με τη μέθοδο της καθαρής θέσης:

- Εταιρεία Αγωγού Καυσίμων Αεροδρομίου Αθηνών (ΕΑΚΑΑ)
- Δημόσια Επιχείρηση Αερίου (ΔΕΠΑ)
- Βόλος Pet Industries A.E.
- Σπάτα Aviation Fuel Company S.A. (SAFCO)

στ) Χρηματοοικονομικά ιδρύματα (συμπεριλαμβανομένων και των θυγατρικών τους) στα οποία ασκείται έλεγχος από μέρη που κρατούν σημαντικό μερίδιο στο μετοχικό κεφάλαιο του Ομίλου.

- EFG Eurobank

ζ) Επιχειρήσεις στις οποίες ασκείται έλεγχος από μέρη που κρατούν σημαντικό μερίδιο στο μετοχικό κεφάλαιο του Ομίλου.

- Lamda Shipyards
- Αργοναύτης





## **8. Εταιρικές Ανακοινώσεις**

Σύμφωνα με την απόφαση 7/372/15.2.2006 του Διοικητικού Συμβουλίου της Επιτροπής Κεφαλαιαγοράς και τη διάταξη του άρθρου 10 του Ν3401/2005 η εταιρία ενημερώνει το επενδυτικό κοινό για τις ακόλουθες ανακοινώσεις οι οποίες εξεδόθησαν προς τις αρμόδιες εποπτικές αρχές του Χρηματιστηρίου Αθηνών και της Επιτροπής Κεφαλαιαγοράς σύμφωνα με την κείμενη νομοθεσία κατά τη διάρκεια της χρήσης 2005.

Το πλήρες κείμενο των ανακοινώσεων αυτών βρίσκεται στην ιστοσελίδα της εταιρίας στην ηλεκτρονική διεύθυνση:

[www.hellenic-petroleum.gr](http://www.hellenic-petroleum.gr)

#### **Α) ΕΝΔΙΑΜΕΣΕΣ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΕΣ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΙΣ**

- 17.06.2005 Ενδιάμεσες Οικονομικές Καταστάσεις ΕΛ.ΠΕ. ΑΕ & ΟΜΙΛΟΥ α' τριμήνου 2005
- 30.09.2005 Ενδιάμεσες Οικονομικές Καταστάσεις ΕΛ.ΠΕ. ΑΕ & ΟΜΙΛΟΥ β' τριμήνου 2005
- 11.11.2005 Ενδιάμεσες Οικονομικές Καταστάσεις ΕΛ.ΠΕ. ΑΕ & ΟΜΙΛΟΥ γ' τριμήνου 2005
- 21.03.2006 Ενδιάμεσες Οικονομικές Καταστάσεις ΕΛ.ΠΕ. ΑΕ & ΟΜΙΛΟΥ δ' τριμήνου 2005

#### **Β) ΠΙΝΑΚΕΣ ΔΙΑΘΕΣΗΣ ΑΝΤΛΗΘΕΝΤΩΝ ΚΕΦΑΛΑΙΩΝ**

- 30.06.2005 Πίνακας Διάθεσης Αντληθέντων Κεφαλαίων ΕΛ.ΠΕ. ΑΕ α' τριμήνου 2005
- 26.09.2005 Πίνακας Διάθεσης Αντληθέντων Κεφαλαίων ΕΛ.ΠΕ. ΑΕ β' τριμήνου 2005
- 18.11.2005 Πίνακας Διάθεσης Αντληθέντων Κεφαλαίων ΕΛ.ΠΕ. ΑΕ γ' τριμήνου 2005
- 03.03.2006 Πίνακας Διάθεσης Αντληθέντων Κεφαλαίων ΕΛ.ΠΕ. ΑΕ δ' τριμήνου 2005

#### **Γ) ΔΕΛΤΙΑ ΤΥΠΟΥ ΕΠΙ ΤΩΝ ΠΕΡΙΟΔΙΚΩΝ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΩΝ**

- 22.02.2005 Δελτίο τύπου για τα ετήσια οικονομικά αποτελέσματα της χρήσεως 2004
- 26.05.2005 Δελτίο τύπου για τα οικονομικά αποτελέσματα του α' τριμήνου χρήσεως 2005
- 06.05.2005 Παρουσίαση της Εταιρείας στο ΣΜΕΧΑ
- 12.08.2005 Δελτίο τύπου για τα οικονομικά αποτελέσματα του α' εξαμήνου χρήσεως 2005
- 09.11.2005 Δελτίο τύπου για τα οικονομικά αποτελέσματα του εννεαμήνου χρήσεως 2005

#### **Δ) ΓΕΝΙΚΕΣ ΣΥΝΕΛΕΥΣΕΙΣ / ΑΠΟΦΑΣΕΙΣ ΓΕΝΙΚΩΝ ΣΥΝΕΛΕΥΣΕΩΝ / ΜΕΡΙΣΜΑΤΑ**

- 20.01.2005 Έναρξη διαπραγμάτευσης μετοχών προγράμματος Stock Option Δεκεμβρίου 2004
- 27.04.2005 Πρόσκληση για σύγκληση Ετήσιας Τακτικής Γενικής Συνέλευσης
- 26.05.2005 Αποφάσεις Ετήσιας Γενικής Συνέλευσης των Μετόχων
- 26.05.2006 Ανακοίνωση διανομής και αποκοπής δικαιώματος μερίσματος χρήσεως 2004
- 30.05.2005 Ανακοίνωση νέου προγράμματος Stock Option στελεχών σύμφωνα με την απόφαση της Ετήσιας Γενικής Συνέλευσης
- 16.06.2005 Αποκοπή δικαιώματος μερίσματος
- 15.11.2005 Προαναγγελία Έκτακτης Γενικής Συνέλευσης
- 13.12.2005 Ανακοίνωση διανομής προμερίσματος σύμφωνα με την απόφαση της έκτακτης Γενικής Συνέλευσης
- 23.12.2005 Ανακοίνωση αύξησης κεφαλαίου λόγω εξάσκησης διακαιωμάτων του προγράμματος Stock Option

29.12.2005 Έναρξη διαπραγμάτευσης μετοχών προγράμματος Stock Option Δεκεμβρίου 2005

#### **Ε) ΕΠΙΧΕΙΡΗΜΑΤΙΚΕΣ ΔΡΑΣΤΗΡΙΟΤΗΤΕΣ**

11.02.2005 Ανακοίνωση για τις γεωτρήσεις στην Αλβανία

01.03.2005 Σύναψη Ομοηγοιακού Δανείου για την αναχρηματοδότηση του τραπεζικού δανεισμού της ΕΛ.ΠΕ. Α.Ε.

16.03.2005 Η ΕΛ.ΠΕ. Α.Ε. εκλέγεται μέλος του Διοικητικού Συμβουλίου της EUROPIAN

30.05.2005 Ανακοίνωση για διερεύνηση πιθανότητας ερευνών για την παραγωγή υδρογοναθράκων στην Αίγυπτο.

28.06.2005 Εξελήξις του θέματος της κατασκευής του πετρελαιοαγωγού Bourgas – Αλεξανδρούπολη.

26.07.2005 Σύνδεση του νέου εργοστασίου ηλεκτροπαραγωγής της Ενεργειακής Θεσσαλονίκης με το εθνικό δίκτυο ψηλής τάσης

26.07.2005 Ανάθεση σε διεθνή μελετητικό οίκο της μελέτης (FEED) αναβάθμισης

του Διυλιστηρίου Ελευσίνας

26.06.2005 Σύσταση εταιρείας SPV στο Λονδίνο για τον συντονισμό της χρηματοδότησης των εταιρειών του Ομίλου.

28.12.2005 Αίτηση για παραγωγή ρεύματος στην Αττική

#### **Ζ) ΜΕΤΑΒΟΛΕΣ ΑΝΩΤΑΤΩΝ ΣΤΕΛΕΧΩΝ – ΕΡΓΑΣΙΑΚΑ**

14.01.2005 Διορισμός της κας Όλγας Τσαλήγρη στη θέση του Διευθύνοντος Συμβούλου της Hellenic Petroleum Cyprus

03.02.2005 Ανακοίνωση για δημοσιεύματα σχετικά με εθελοουσία έξοδο εργαζομένων

01.06 2005 Διαπραγματεύσεις με το Σωματείο των εργαζομένων για την ΕΣΣΕ 2005

02.06.2005 Ανακοίνωση για τη σύνθεση του μισθολογίου της εταιρείας

14.11.2005 Τοποθέτηση του κ. Ανδρέα Σιάμισι στη θέση του Γενικού Διευθυντή Οικονομικών Υπηρεσιών του Ομίλου.





**9. Έκθεση Διοικητικού Συμβουλίου για τις συναλλαγές  
με συνδεδεμένες επιχειρήσεις κατά τη χρήση 2005**



**ΕΚΘΕΣΗ ΤΟΥ ΔΙΟΙΚΗΤΙΚΟΥ ΣΥΜΒΟΥΛΙΟΥ**  
**ΓΙΑ ΤΙΣ ΣΥΝΑΛΛΑΓΕΣ ΜΕ ΣΥΝΔΕΔΕΜΕΝΕΣ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΕΙΣ**  
**ΚΑΤΑ ΤΗ ΧΡΗΣΗ 2005**

Σύμφωνα με τα οριζόμενα στο άρθρο 2 παρ. 4 του Ν. 3016/2002 και την απόφαση 1/319/09.12.2004 της Επιτροπής Κεφαλαιαγοράς παρατίθεται η Έκθεση του Διοικητικού Συμβουλίου για τις συναλλαγές με συνδεδεμένες επιχειρήσεις κατά τη χρήση 2005, που εγκρίθηκε κατά τη συνεδρίασή του της 12.04.2006.

Οι Εταιρίες που αποτελούν τον Όμιλο ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΠΕΤΡΕΛΑΙΑ πραγματοποίησαν κατά την περίοδο 1/1 – 31.12.2005 συναλλαγές με την μητρική εταιρία ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΠΕΤΡΕΛΑΙΑ Α.Ε. αλλήλα και μεταξύ τους, τόσο στο εσωτερικό όσο και στο εξωτερικό. Ως συνδεδεμένες επιχειρήσεις νοούνται αυτές που αναφέρονται στο άρθρο 42ε παρ. 5 του Ν. 2190/1920.

Η βασική αρχή σύμφωνα με την οποία έγιναν οι πιο κάτω συναλλαγές ήταν ότι αυτές διενεργήθηκαν (βάσει σχετικών συμβάσεων) με τους συνήθεις όρους της αγοράς, δηλαδή δεν απέκλιναν από αυτούς μιας συνήθους εμπορικής συναλλαγής, ήταν δε οι όροι αυτοί σύμφωνα με τους εκάστοτε ισχύοντες Κανονισμούς της εταιρίας (προμηθειών, έργων κ.λ.π.) εγκεκριμένους από το Δ.Σ. της εταιρίας.

Οι συναλλαγές αυτές αφορούσαν τις πιο κάτω δραστηριότητες:

**A. ΕΜΠΟΡΙΚΕΣ ΔΡΑΣΤΗΡΙΟΤΗΤΕΣ**

1. Πωλήσεις προϊόντων πετρελαιοειδών και χημικών.
2. Πωλήσεις υπηρεσιών όπως: τεχνικού συμβούλου (ΑΣΠΡΟΦΟΣ), παραχώρηση τεχνικών εγκαταστάσεων, υπηρεσίες παραγωγής (DIAXON), παραχώρηση δικαιωμάτων κ.λ.π.

**B. ΛΟΙΠΕΣ ΔΡΑΣΤΗΡΙΟΤΗΤΕΣ**

1. Παροχή υπηρεσιών μη εμπορικού χαρακτήρα όπως: δανεισμός προσωπικού, τεχνική υποστήριξη (μηχανογράφηση) κ.λ.π.

**Γ. ΣΥΝΑΛΛΑΓΕΣ ΑΠΟ ΤΗ ΣΥΜΜΕΤΟΧΗ ΣΕ ΣΥΝΔΕΔΕΜΕΝΕΣ ΕΤΑΙΡΙΕΣ**

1. Κέρδη από συμμετοχές (μερίσματα) σε θυγατρικές εταιρίες.
2. Συμμετοχές σε αυξήσεις Μετοχικού Κεφαλαίου συνδεδεμένων εταιριών.

Ακολουθούν πίνακες που περιλαμβάνουν όλες τις συναλλαγές που πραγματοποιήθηκαν μεταξύ της ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΠΕΤΡΕΛΑΙΑ Α.Ε. και των συνδεδεμένων εταιριών.

ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΠΕΤΡΕΛΑΙΑ Α.Ε  
ΠΙΝΑΚΑΣ ΣΥΝΑΛΛΑΓΩΝ ΜΕ ΣΥΝΔΕΔΕΜΕΝΕΣ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΕΙΣ  
ΓΙΑ ΤΗ ΧΡΗΣΗ 2005

ΠΟΣΑ ΣΕ ΧΙΛ. ΕΥΡΩ

ΕΤΑΙΡΕΙΑ	ΧΩΡΑ	ΕΛ. ΠΕ.		ΕΚΟ ΑΒΕΕ		ΕΚΟ ΒULGARIA		ΕΚΟ ΒΕΟGRAD		ΕΚΟ ΦΥΣΙΚΟ ΑΕΡΙΟ		ΕΚΟ GEORGIA		ΕΚΟΤΑ ΚΩ		ΕΚΟ ΚΑΛΥΨΩ		Η.Ρ.ΙΝΤ.	
		ΑΓΟΡΕΣ	ΑΓΟΡΕΣ	ΑΓΟΡΕΣ	ΑΓΟΡΕΣ	ΑΓΟΡΕΣ	ΑΓΟΡΕΣ	ΑΓΟΡΕΣ	ΑΓΟΡΕΣ	ΑΓΟΡΕΣ	ΑΓΟΡΕΣ	ΑΓΟΡΕΣ	ΑΓΟΡΕΣ	ΑΓΟΡΕΣ	ΑΓΟΡΕΣ	ΑΓΟΡΕΣ	ΑΓΟΡΕΣ	ΑΓΟΡΕΣ	ΑΓΟΡΕΣ
ΠΩΛΗΣΕΙΣ		ΠΡΟΪΟΝΤ.	ΥΠΗΡΕΣ.	ΠΡΟΪΟΝΤ.	ΥΠΗΡΕΣ.	ΠΡΟΪΟΝΤ.	ΥΠΗΡΕΣ.	ΠΡΟΪΟΝΤ.	ΥΠΗΡΕΣ.	ΠΡΟΪΟΝΤ.	ΥΠΗΡΕΣ.	ΠΡΟΪΟΝΤ.	ΥΠΗΡΕΣ.	ΠΡΟΪΟΝΤ.	ΥΠΗΡΕΣ.	ΠΡΟΪΟΝΤ.	ΥΠΗΡΕΣ.	ΠΡΟΪΟΝΤ.	ΥΠΗΡΕΣ.
ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΠΕΤΡΕΛΑΙΑ Α.Ε	Greece			1.412.909	3.721						264	6.849							
ΕΚΟ Α.Β.Ε.Ε	Greece	2.749	1.303			5.930		120		164	1	2		4	989	13			
ΕΚΟ Bulgaria	Bulgaria			181															
ΕΚΟ Beograd	Serbia																		
ΕΚΟ Φυσικό Αέριο	Greece																		
ΕΚΟ Georgia	Georgia																		
ΕΚΟΤΑ ΚΩ	Greece				102														
HELPE International	Austria																		
HELPE Cyprus	Cyprus																		
HELPE Services ltd	Cyprus		75			-50													
Yugopetrol Ad Kotor	Montenegro							140											
Global S.A (ALBANIA)	Albania																		
ΕΛΔΑ Petrol Albania	Albania																		
ΕΛΠΕΤ Βαλκανική Α.Ε	Greece																		
VARDAX																			
ΟΚΤΑ Σκόπια	Scopje							831											
ΝΤΙΑΞΟΝ Α.Ε.Β.Ε	Greece		14.914																
Ποσειδών Ναυτική Εταιρεία	Greece		7.098																
Απόλλων Ναυτική Εταιρεία	Greece		6.285																
ΑΣΠΡΟΦΟΣ Α.Ε	Greece		7.858		-163					70									24
ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΘΕΣΣΑΛΟΝΙΚΗΣ Α.Ε	Greece																		
ΣΥΝΟΛΑ		2.749	37.533	1.413.090	3.660	5.880	0	1.091	0	0	498	6.850	2	0	4	989	13	0	24



HELPE CYPRUS		HELPE SERV. LTD		JUCOPETROL		GLOBAL S.A.		ELDA ALBANIA		ΕΛΠΕΤ ΒΑΛΚΑΝ.		VARDAX		ΟΚΤΑ REFIN.		ΠΟΣΕΙΔΩΝ Ν.Ε		ΑΠΟΛΛΩΝ Ν.Ε		ΕΝΕΡΓ. ΘΕΣ.		ΣΥΝΟΛΟ ΠΩΛΗΣΕΩΝ
ΑΓΟΡΕΣ		ΑΓΟΡΕΣ		ΑΓΟΡΕΣ		ΑΓΟΡΕΣ		ΑΓΟΡΕΣ		ΑΓΟΡΕΣ		ΑΓΟΡΕΣ		ΑΓΟΡΕΣ		ΑΓΟΡΕΣ		ΑΓΟΡΕΣ		ΑΓΟΡΕΣ		
ΠΡΟΪΟΝΤ.	ΥΠΗΡΕΣ.	ΠΡΟΪΟΝΤ.	ΥΠΗΡΕΣ.	ΠΡΟΪΟΝΤ.	ΥΠΗΡΕΣ.	ΠΡΟΪΟΝΤ.	ΥΠΗΡΕΣ.	ΠΡΟΪΟΝΤ.	ΥΠΗΡΕΣ.	ΠΡΟΪΟΝΤ.	ΥΠΗΡΕΣ.	ΠΡΟΪΟΝΤ.	ΥΠΗΡΕΣ.	ΠΡΟΪΟΝΤ.	ΥΠΗΡΕΣ.	ΠΡΟΪΟΝΤ.	ΥΠΗΡΕΣ.	ΠΡΟΪΟΝΤ.	ΥΠΗΡΕΣ.	ΠΡΟΪΟΝΤ.	ΥΠΗΡΕΣ.	
166.044			10	84.935		9.860			157				2.403	343.191			249		27		392	2.031.011
657				372		66								23		325		703			1.150	14.571
																						181
																						0
																						0
																						0
																						102
																						0
																						0
	75				125										500							725
																						140
								2.973														2.973
																						0
			288										3									291
														20.225								20.225
										71		21										923
																						14.914
																						7.098
																						6.285
					31						50										2.323	10.193
																						0
166.701	75	0	298	85.307	156	9.926	0	2.973	157	0	121	0	2.427	343.214	20.725	325	249	703	27	1.150	2.715	2.109.632

**ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΠΕΤΡΕΛΑΙΑ Α.Ε.**

**ΧΡΗΣΗ 2005**

**ΜΕΡΙΣΜΑΤΑ ΑΠΟ ΚΕΡΔΗ ΘΥΓΑΤΡΙΚΩΝ ΕΤΑΙΡΙΩΝ ΤΗΣ ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΠΕΤΡΕΛΑΙΑ**

	ΠΟΣΟΣΤΟ ΣΥΜΜΕΤΟΧΗΣ	ΜΕΡΙΣΜΑ (ΣΕ ΕΥΡΩ)
1. ΕΚΟ ΑΒΕΕ	100%	10.000.000,00
2. ΠΟΣΕΙΔΩΝ Ν.Ε	100%	2.394.400,00
3. ΑΠΟΛΛΩΝ Ν.Ε	100%	2.316.000,00
4. V.P.I ΑΕ.	35%	693.840,00
<b>ΣΥΝΟΛΟ</b>		<b>15.404.240,00</b>



## **10. Παρουσίαση των Εταιριών του Ομίλου**

## 10.1 Θυγατρικές του Ομίλου ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΠΕΤΡΕΛΑΙΑ Α.Ε.

### 10.1.1 ΕΚΟ Α.Β.Ε.Ε.

Ο Όμιλος ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΠΕΤΡΕΛΑΙΑ δραστηριοποιείται στην εμπορία πετρελαιοειδών (λιανικό επίπεδο) τόσο στην Ελλάδα όσο και στο εξωτερικό. Στην Ελλάδα η εμπορία ασκείται μέσα από την θυγατρική εταιρία ΕΚΟ-ΕΛΔΑ Α.Β.Ε.Ε., με τρία εμπορικά σήματα: ΕΚΟ, ΕΛΔΑ και Μ. (Γ. ΜΑΜΙΔΑΚΗΣ).

α. Η εταιρία διαθέτει :

- Εγκαταστάσεις παραλαβής, αποθήκευσης και διακίνησης υγρών καυσίμων.
- Δίκτυο Πρατηρίων καυσίμων (Ιδιοκτητών και ενοικιασμένων τα οποία έχουν παραχωρηθεί σε τρίτους με συμβάσεις παραχώρησης ακινήτων και παράλληλα με συμβάσεις εμπορικής συνεργασίας για την εκμετάλλευσή τους, καθώς και Τρίτων με τους οποίους συνδέεται με συμβάσεις εμπορικής συνεργασίας)
- 23 σταθμούς ανεφοδιασμού αεροσκαφών
- Συνεργασίες με μεταπωλητές διανομής πετρελαίου θέρμανσης
- Συνεργασίες με πράκτορες για πώληση καυσίμων σε ελεύθερα πρατήρια
- Στόλο μεταφοράς και διανομής καυσίμων
- Γραφεία πωλήσεων

β. Η εταιρία επίσης διαθέτει:

- Μονάδες εμφιάλωσης καθώς και δίκτυο διανομής υγραερίου

Μονάδα παραγωγής και συσκευασίας λιπαντικών με το εμπορικό σήμα ΕΚΟ, δυναμικότητας

20 Χ.Τ. , ενώ παράλληλα εισάγει και διανέμει λιπαντικά της ΕΧΧΟΝ - ΜΟΒΙΛ.

Το μερίδιο αγοράς της ΕΚΟ ΑΒΕΕ κατά το 2004 ήταν 18,4% στην εσωτερική αγορά, 34,2% στην διεθνή και 23,0 % στο σύνολο της αγοράς (όπως αυτή ορίζεται από τα στοιχεία του Υπ. Ανάπτυξης).

Για το 2005 τα ποσοστά της ΕΚΟ ΑΒΕΕ έχουν διαμορφωθεί στην μεν εσωτερική αγορά 18,0%, στην διεθνή αγορά 34,3 % και στο σύνολο της αγοράς σε 22,7%.

**Με τα ποσοστά αυτά η ΕΚΟ ΑΒΕΕ εξακολουθεί να είναι η πρώτη εταιρία στην εσωτερική, στην διεθνή και στην συνολική αγορά πετρελαίου της χώρας.**

Η έδρα της εταιρίας είναι ο Δήμος Αθηναίων και τα γραφεία της βρίσκονται στη Μεσογείων 2, Πύργος Αθηνών. Αποκλειστικός μέτοχος της εταιρίας είναι η ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΠΕΤΡΕΛΑΙΑ Α.Ε..

Η σημερινή σύνθεση του Δ.Σ. της εταιρίας έχει ως εξής:

Πρόεδρος: Δημήτριος Δανηλιότος  
Αντιπρόεδρος: Σταύρος Κοκοτίνης  
Διευθύνων Σύμβουλος: Σταύρος Παπαδόπουλος  
Μέλη:  
Θεόδωρος Ακριτίδης  
Κων/νος Γερονικοϊός  
Γεώργιος Ζαγκλιβερινός  
Παναγιώτης Καβουλάκος  
Γεώργιος Λιάνης  
Δημήτριος Ρεμπάτης (από 21.06.2005)  
Θωμάς Δούρος  
Ιωάννης Ρόζης

Ο παρακάτω πίνακας απεικονίζει τα βασικά μεγέθη της εταιρίας για το 2004 και 2005:

Βασικά Μεγέθη (χιλ. ευρώ)	2005	2004
<b>α) Στοιχεία Ισολογισμού</b>		
Πάγια στοιχεία Ενεργητικού	162.801	152.306
Συμμετοχές	60.307	62.240
Αποθέματα	39.801	26.829
Απαιτήσεις από πελάτες και χρεώσεις	211.950	147.111
Διαθέσιμα	14.234	7.021
Λοιπά στοιχεία ενεργητικού	11.592	11.003
<b>ΣΥΝΟΛΟ ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟΥ</b>	<b>500.685</b>	<b>406.510</b>
<b>ΠΑΘΗΤΙΚΟ</b>		
Μακροπρόθεσμες υποχρεώσεις	27.630	29.007
Βραχυπρόθεσμες τραπεζικές υποχρεώσεις	152.415	84.625
Λοιπές βραχυπρόθεσμες υποχρεώσεις	110.159	94.549
<b>Σύνολο υποχρεώσεων (α)</b>	<b>290.204</b>	<b>208.181</b>
Μετοχικό Κεφάλαιο	104.116	104.116
Αποθεματικά και Κέρδη εις νέον	106.365	94.213
<b>Σύνολο Καθαρής Θέσης (β)</b>	<b>210.481</b>	<b>198.329</b>
<b>ΣΥΝΟΛΟ ΠΑΘΗΤΙΚΟΥ (α) + (β)</b>	<b>500.685</b>	<b>406.510</b>
<b>β) Στοιχεία Λογαριασμού Κερδών και Ζημιών</b>		
Κύκλος εργασιών	1.615.303	1.222.348
Μικτά κέρδη	127.033	131.481
Κέρδη προ φόρων, χρηματοδοτικών & επενδυτικών αποτελεσμάτων και αποσβέσεων (EBITDA)	51.599	56.584
Κέρδη προ φόρων, χρηματοδοτικών & επενδυτικών αποτελεσμάτων (EBIT)	32.975	44.212
Κέρδη προ φόρων	30.032	43.074
Μείον φόροι	7.880	18.158
<b>Κέρδη μετά από φόρους</b>	<b>22.152</b>	<b>24.916</b>

Οι πλήρεις Οικονομικές Καταστάσεις της Εταιρίας καθώς επίσης και η έκθεση του Διοικητικού Συμβουλίου προς τη Γενική Συνέλευση των μετόχων δημοσιεύονται στο διαδίκτυο στην ηλεκτρονική διεύθυνση [www.eko.gr](http://www.eko.gr)

### 10.1.2 DIAXON ABEE

Η εταιρία DIAXON ABEE ιδρύθηκε στις 20.10.1997 από τις εταιρίες ΕΛ.ΔΙ.ΧΗ.ΜΑΚ. Α.Β.Ε.Ε. και ΕΚΟ Α.Β.Ε.Ε. υπό την αρχική επωνυμία ΕΚΟ-ΦΙΛΜ ΣΥΣΚΕΥΑΣΙΑΣ Α.Β.Ε.Ε.. Είναι εγγεγραμμένη στα Μητρώα Ανωνύμων Εταιριών με αριθμό Μητρώου 39117/01/Β/97/512, λειτουργεί δε σήμερα με την επωνυμία ΝΤΙΑΞΟΝ – ΠΛΑΣΤΙΚΑ ΥΛΙΚΑ ΣΥΣΚΕΥΑΣΙΑΣ ΑΝΩΝΥΜΗ ΒΙΟΜΗΧΑΝΙΚΗ ΚΑΙ ΕΜΠΟΡΙΚΗ ΕΤΑΙΡΙΑ και διακριτικό τίτλο DIAXON Α.Β.Ε.Ε. μετά την από 19.1.99 απόφαση της Εκτακτης Γενικής Συνέλευσης των μετόχων της.

Εδρα της εταιρίας είναι ο Δήμος Αθηναίων και τα γραφεία της βρίσκονται στη Μεσογείων 2, Πύργος Αθηνών. Η διάρκειά της είναι για πενήντα (50) χρόνια και λήγει το 2047, με δικαίωμα παράτασης μετά από απόφαση της Γενικής Συνέλευσης.

Σκοπός της εταιρίας είναι:

- η δημιουργία βιομηχανικής μονάδας παραγωγής διαφόρων τύπων φιλμ από πολυπροπυλένιο ή άλλες ύλεις και άλλων συναφών προϊόντων
- η εμπορία και διάθεση των προϊόντων αυτών στην Ελλάδα και στο εξωτερικό
- η εμπορία και διάθεση συναφών προϊόντων στην Ελλάδα και στο εξωτερικό
- η διεξαγωγή κάθε μορφής εργασιών αντιπροσωπείας οποιωνδήποτε οίκων του εξωτερικού ή του εσωτερικού για οποιαδήποτε προϊόντα, αγαθά και υπηρεσίες, συναφή με ανωτέρω
- η εκμετάλλευση με οποιοδήποτε τρόπο σημάτων και διπλωμάτων ευρεσιτεχνιών, τρόπων κατασκευής σχεδίων κλπ
- η για την εκπλήρωση των παραπάνω σκοπών και σε συνάρτηση με αυτούς αγορά, εκμίσθωση και εκμετάλλευση κινήτων και ακινήτων

- οποιαδήποτε δραστηριότητα την οποία η εταιρία θα θεωρήσει ότι είναι συμπληρωματική ή εξυπηρετεί τους σκοπούς των παραπάνω δραστηριοτήτων της, και γενικώς, η ανάληψη κάθε πράξεως και κάθε έργου το οποίο αμέσως ή εμμέσως είναι απαραίτητο για την εξυπηρέτηση των γενικών σκοπών της εταιρίας.

Το εργοστάσιο της εταιρίας που βρίσκεται στην ΒΙΠΕ Κομοτηνής έχει ετήσια παραγωγική δυναμικότητα 23,5 χιλ. τόννους ΒΟΡΡ φιλμ (Biaxially Oriented Polypropylene), περιλαμβάνει δύο γραμμές παραγωγής και έχει την δυνατότητα να παράγει όλους τους τύπους / ποιότητες ΒΟΡΡ φιλμ που απαιτεί η αγορά.

Η συνολική επένδυση είναι της τάξεως των 59 εκατ. Ευρώ, η δε παραγωγή άρχισε στην χρήση 2000 για λογαριασμό της ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΠΕΤΡΕΛΑΙΑ Α.Ε.

Με την παραγωγή ΒΟΡΡ φιλμ επιτυγχάνεται καθετοποίηση του παραγωγικού σχήματος που ξεκινά από το διυλιστήριο Ασπροπύργου με την παραγωγή προπυλενίου, την μετατροπή του σε πολυπροπυλένιο στο αντίστοιχο εργοστάσιο της ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΠΕΤΡΕΛΑΙΑ Α.Ε. στην Θεσσαλονίκη και την τελική παραγωγή ΒΟΡΡ φιλμ στο εργοστάσιο της DIAXON στην Κομοτηνή.

Αποκλειστικός μέτοχος της εταιρίας είναι η ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΠΕΤΡΕΛΑΙΑ Α.Ε.

Η σημερινή σύνθεση του Δ.Σ. της εταιρίας έχει ως εξής:

Πρόεδρος: Ιωάννης Σκαρλατούδης  
Αντιπρόεδρος: Γεώργιος Γεωργίου  
Διευθύνων Σύμβουλος: Κων/νος Σγουρής  
Μέλη:  
Αναστάσιος Κηροπλάστης  
Δημοκράτης Κυρούδης  
Ιωάννης Ζερενίδης  
Δημήτριος Ερεθιάδης

Ο παρακάτω πίνακας απεικονίζει τα βασικά μεγέθη της εταιρίας για το 2004-2005:

Βασικά Μεγέθη (χιλ. ευρώ)	2005	2004
<b>α) Στοιχεία Αποτελεσμάτων</b>		
Κύκλιος Εργασιών	14.914	14.899
Μικτό Περιθώριο	5.744	5.850
Λειτουργικό Αποτέλεσμα	4.850	5.806
EBITDA	9.740	10.535
<b>Κέρδη προ Φόρων</b>	<b>3.798</b>	<b>4.456</b>
<b>β) Στοιχεία Ισολογισμού</b>		
Πάγιο Ενεργητικό	39.955	44.583
Αποθέματα	240	225
Απαιτήσεις	5.049	4.506
Διαθέσιμα	23.018	17.594
<b>Σύνολο Ενεργητικού</b>	<b>68.262</b>	<b>66.908</b>
Καθαρή Θέση	45.710	42.523
Μακροπρόθεσμες Υποχρεώσεις	11.252	12.028
Βραχυπρόθεσμες Υποχρεώσεις	11.300	12.357
<b>Σύνολο Παθητικού</b>	<b>68.262</b>	<b>66.908</b>

Οι πλήρεις Οικονομικές Καταστάσεις της Εταιρίας καθώς επίσης και η έκθεση του Διοικητικού Συμβουλίου προς τη Γενική Συνέλευση των μετόχων δημοσιεύονται στο διαδίκτυο στην ηλεκτρονική διεύθυνση [www.hellenic-petroleum.gr](http://www.hellenic-petroleum.gr)

### 10.1.3 ΑΣΠΡΟΦΟΣ Α.Ε.

Η ΑΣΠΡΟΦΟΣ Α.Ε. ιδρύθηκε τον Απρίλιο του 1983 από την ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΔΙΥΛΙΣΤΗΡΙΑ ΑΣΠΡΟΠΥΡΓΟΥ (ΕΛΔΑ) και τη FOSTER WHEELER ITALIANA, με αρχικό σκοπό την παροχή τεχνικών υπηρεσιών για τη βελτίωση και επέκταση των Ελληνικών Διυλιστηρίων Ασπροπύργου (ΦΕΚ Τεύχος Α.Ε. και Ε.Π.Ε. 1049/16/5/83). Είναι εγγεγραμμένη στα Μητρώα Ανωνύμων Εταιριών του Υπουργείου Εμπορίου με αριθμό μητρώου 4712/01ΝΤ/Β/86/654, λειτουργεί δε σήμερα με την επωνυμία ΑΣΠΡΟΦΟΣ ΤΕΧΝΙΚΗ ΕΤΑΙΡΙΑ Α.Ε. και διακριτικό τίτλο ΑΣΠΡΟΦΟΣ Α.Ε..

Έδρα της εταιρίας είναι ο Δήμος Καλλιθέας και τα γραφεία της βρίσκονται στη Λεωφόρο Ελευθερίου Βενιζέλου, αριθ. 284. Η διάρκειά της ορίζεται έως την 31η Δεκεμβρίου 2100, σύμ-

φωνα με το κωδικοποιημένο καταστατικό της όπως αυτό δημοσιεύθηκε στο ΦΕΚ/ΤΑΕ & ΕΠΕ με αριθμ. 5787/94. Περαιτέρω το εν λόγω καταστατικό έχει τροποποιηθεί, οι δε τροποποιήσεις έχουν δημοσιευθεί στα ΦΕΚ/ΤΑΕ & ΕΠΕ με αριθμ. 5709/01, 8103/02, 6601/05.

Η ΑΣΠΡΟΦΟΣ παρέχει εξειδικευμένες υπηρεσίες Engineering στον χώρο των βιομηχανικών επενδύσεων με έμφαση στις επενδύσεις στον τομέα ενέργειας (διυλιστήρια, φυσικό αέριο, ηλεκτροπαραγωγή) που εκτείνονται από μελέτες σκοπιμότητας βασικού σχεδιασμού και λεπτομερούς σχεδιασμού, μέχρι μελέτες κατασκευής και υπηρεσίες εκκίνησης (start-up) καθώς και υπηρεσίες επίβλεψης.

Αποκλειστικός μέτοχος της εταιρίας είναι η ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΠΕΤΡΕΛΑΙΑ Α.Ε.

Η σημερινή σύνθεση του Δ.Σ. της εταιρίας έχει ως εξής:

Πρόεδρος: Στυλιανός Διαμαντίδης

Αντιπρόεδρος: Σωτήρης Ζωγανάς

Διευθύνων Σύμβουλος: Δημήτριος-Γεώργιος Ματθαίου

Μέλη:

Αλέξανδρος Παναγόπουλος

Αδάμ Μαγριπλής

Σταμάτης Φώλιας

Σπυρίδων Λάττας (εκπρόσωπος εργαζομένων)

Ο παρακάτω πίνακας απεικονίζει τα βασικά μεγέθη της εταιρίας για το 2004-2005:

Βασικά Μεγέθη (χιλ. ευρώ)	2005	2004
<b>α) Στοιχεία Αποτελεσμάτων</b>		
Κύκλος Εργασιών	13.929	17.329
Μικτό Περιθώριο	(1.314)	(133)
Λειτουργικό Αποτέλεσμα	(4.928)	(3.127)
EBITDA	(4.366)	(2.445)
<b>Κέρδη /(ζημιές) προ Φόρων</b>	<b>(5.074)</b>	<b>(3.355)</b>
<b>β) Στοιχεία Ισολογισμού</b>		
Πάγιο Ενεργητικό	6.447	6.706
Αποθέματα	0	0
Απαιτήσεις	5.434	6.576
Διαθέσιμα	452	907
<b>Σύνολο Ενεργητικού</b>	<b>12.333</b>	<b>14.189</b>
Καθαρή θέση	(1.030)	3.232
Μακροπρόθεσμες Υποχρεώσεις	6.440	7.469
Βραχυπρόθεσμες Υποχρεώσεις	6.923	3.488
<b>Σύνολο Παθητικού</b>	<b>12.333</b>	<b>14.189</b>

Οι πλήρεις Οικονομικές Καταστάσεις της Εταιρίας καθώς επίσης και η έκθεση του Διοικητικού Συμβουλίου προς τη Γενική Συνέλευση των μετόχων δημοσιεύονται στο διαδίκτυο στην ηλεκτρονική διεύθυνση [www.hellenic-petroleum.gr](http://www.hellenic-petroleum.gr)

#### **10.1.4 HELLENIC PETROLEUM INTERNATIONAL A.G.**

Η εταιρία ιδρύθηκε το 2001 με έδρα τη Βιέννη Αυστρίας και αρχικό μετοχικό κεφάλαιο 70.000 ευρώ και χρησιμοποιείται ως Holding εταιρία για επενδύσεις του Ομίλου στο εξωτερικό. Αποκλειστικός μέτοχος είναι η ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΠΕΤΡΕΛΑΙΑ Α.Ε..

Στη χρήση 2002 μέσω της εταιρίας αυτής έγινε

η εξαγορά του 54,35% του μετοχικού κεφαλαίου της Yugopetrol Ad. Kotor που δραστηριοποιείται στην εμπορία πετρελαιοειδών στο Μαυροβούνιο καθώς και του δικτύου πρατηρίων και λιπαντικών της BP στην Κύπρο. Οι εν λόγω εξαγορές έγιναν με κεφάλαια της μητρικής εταιρίας ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΠΕΤΡΕΛΑΙΑ Α.Ε.

Στις 31.12.2005 τα ίδια κεφάλαια της εταιρίας ήταν 202.028.947 ευρώ συμμετείχε στις παρακάτω εταιρίες με τα ποσοστά:



Ενεργειακή	49%	24.402.000
Yugopetrol	54,35%	65.000.279
Hellenic Petroleum Cyprus	100%	112.015.362
Helpe Services	100%	200
Star Petroleum Holding LTD	11%	113.009

ηλεκτρονική διεύθυνση [www.hellenic-petroleum.gr](http://www.hellenic-petroleum.gr)

### 10.1.5 ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΠΕΤΡΕΛΑΙΑ – ΠΟΣΕΙΔΩΝ ΝΑΥΤΙΚΗ ΕΤΑΙΡΙΑ

Το Διοικητικό Συμβούλιο της εταιρίας ασκείται από τους παρακάτω που είναι στελέχη της μητρικής εταιρίας.

- Εποπτικό Συμβούλιο:  
Πρόεδρος: Ευθύμιος Χριστοδούλου  
Αντιπρόεδρος: Παναγιώτης Καβουλάκος  
Μέλη: Μιχαήλ Α. Μυριάνθης
- Διοικητικό Συμβούλιο (εκτελεστικό):  
Μέλη:  
Κωνσταντίνος Πανάς  
Απόστολος Ριζάκος  
Ανδρέας Σιάμισις  
Αθανάσιος Σοθιωμός

Η εταιρία συστάθηκε τον Απρίλιο του 2002 και αμέσως προχώρησε στην αγορά υγραεριοφόρου δεξαμενόπλοιου ολικής χωρητικότητας 5.824 κόρων που χρησιμοποιείται για την μεταφορά προπυλενίου και υγραερίου κυρίως στις βιομηχανικές εγκαταστάσεις Θεσσαλονίκης.

Αποκλειστικός μέτοχος της εταιρίας είναι η ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΠΕΤΡΕΛΑΙΑ Α.Ε.

Η σημερινή σύνθεση του Δ.Σ. της εταιρίας έχει ως εξής:

Πρόεδρος: Κωνσταντίνος Πανάς  
Αντιπρόεδρος & Διευθ.Σύμβουλος: Σπυρίδων Χατζής  
Γραμματέας: Αθανάσιος Ευστρατιάδης

Οι πλήρεις Οικονομικές Καταστάσεις της Εταιρίας δημοσιεύονται στο διαδίκτυο στην

Βασικά Μεγέθη (χιλ. ευρώ)	2005	2004
<b>α) Στοιχεία Αποτελεσμάτων</b>		
Κύκλος Εργασιών	7.098	6.204
Μικτό Περιθώριο	3.679	2.411
Λειτουργικό Αποτέλεσμα	3.507	2.139
EBITDA	4.076	2.769
<b>Κέρδη προ Φόρων</b>	<b>3.574</b>	<b>2.225</b>
<b>β) Στοιχεία Ισολογισμού</b>		
Πάγιο Ενεργητικό	4.110	4.676
Αποθέματα	0	0
Απαιτήσεις	1.032	851
Διαθέσιμα	4.195	4.623
<b>Σύνολο Ενεργητικού</b>	<b>9.337</b>	<b>10.150</b>
Καθαρή Θέση	8.775	9.649
Μακροπρόθεσμες Υποχρεώσεις	0	0
Βραχυπρόθεσμες Υποχρεώσεις	562	501
<b>Σύνολο Παθητικού</b>	<b>9.337</b>	<b>10.150</b>

### 10.1.6 GLOBAL S.A.

Η εταιρία με την επωνυμία GLOBAL PETROLEUM ALBANIA SH.A (εφεξής GLOBAL S.A.) συστάθηκε στις 19.7.1999 και με αριθμό 21689 απόφαση του Πρωτοδικείου Τιράνων εγγράφηκε την 20.7.1999 στο εμπορικό μητρώο, οπότε και απέκτησε νομική υπόσταση κατά τον Αλβανικό Εμπορικό Νόμο (άρθρο 6Ν.7632/04.11.1992).

Η έδρα της εταιρίας είναι στα Τίρανα και τα γραφεία της βρίσκονται στη διεύθυνση Rruga e Kanajes 59, Tirana Tower. Η διάρκειά της είναι για 50 χρόνια με δικαίωμα παράτασης μετά από απόφαση της Γενικής Συνέλευσης.

Σκοπός της εταιρίας είναι:

- Η εισαγωγή ή αγορά και εμπορία χονδρικών και λιανικών των πετρελαιοειδών στην Αλβανία, η συγκρότηση και εκμετάλλευση πρατηρίων υγρών καυσίμων υπό την απόλυτη κυριότητά της ή / και αυτών που έχουν συνάψει συμβόλαιο με την εταιρία,
- η διεθνής εμπορία πετρελαιοειδών,
- η εκπροσώπηση επιχειρήσεων αθλοδαιής ή ημεδαπής πετρελαιοειδών και πετροχημικών,

- η δημιουργία στην Αλβανία ή εκτός Αλβανίας οποιουδήποτε εξοπλισμού αποθήκευσης ή μεταφοράς πετρελαίου και πετροχημικών καθώς και αυτών που προορίζονται για βιομηχανική χρήση. Παράδοση τέτοιων εξοπλισμών για την αποθήκευση, μεταφορά κλπ. Επίσης, πετρελαιοειδών και πετροχημικών τρίτων βάσει μιας προκαθορισμένης πληρωμής.

Μέτοχοι της εταιρίας είναι η ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΠΕΤΡΕΛΑΙΑ Α.Ε. σε ποσοστό 99,96%. Το υπόλοιπο ποσοστό κατέχουν ιδιώτες.

Η σημερινή σύνθεση του Εποπτικού Συμβουλίου της εταιρίας έχει ως εξής:

Πρόεδρος: Α. Σκαμάνγκας  
Γενικός Διευθυντής: Ν. Καραχάλιος  
Μέλη: Α. Ζύγουρας  
Γ. Στανίτσας  
Π. Τσεντεμεϊδου  
Β. Γρηγοράτου

Ο παρακάτω πίνακας απεικονίζει τα βασικά μεγέθη του Ομίλου GLOBAL για την περίοδο 2004-2005:

Βασικά Μεγέθη (χιλ. ευρώ)	2005	2004
<b>α) Στοιχεία Αποτελεσμάτων</b>		
Κύκλος Εργασιών	17.495	20.211
Μικτό Περιθώριο	579	1.108
Λειτουργικό Αποτέλεσμα	(2.754)	(793)
EBITDA	(2.046)	67
<b>Κέρδη προ Φόρων</b>	<b>(3.718)</b>	<b>(63)</b>
<b>β) Στοιχεία Ισολογισμού</b>		
Πάγιο Ενεργητικό	13.028	13.265
Αποθέματα	1.330	844
Απαιτήσεις	5.168	5.497
Διαθέσιμα	993	491
<b>Σύνολο Ενεργητικού</b>	<b>20.519</b>	<b>20.097</b>
Καθαρή θέση	11.205	14.444
Μακροπρόθεσμες Υποχρεώσεις	481	481
Βραχυπρόθεσμες Υποχρεώσεις	8.833	5.172
<b>Σύνολο Παθητικού</b>	<b>20.519</b>	<b>20.097</b>

Οι πλήρεις Οικονομικές Καταστάσεις της Εταιρίας δημοσιεύονται στο διαδίκτυο στην ηλεκτρονική διεύθυνση [www.hellenic-petroleum.gr](http://www.hellenic-petroleum.gr)

### 10.1.7 ΕΛ.Π.ΕΤ. – ΒΑΛΚΑΝΙΚΗ Α.Ε.

Η εταιρία με την επωνυμία ΕΛ.Π.ΕΤ. – ΒΑΛΚΑΝΙΚΗ Α.Ε., ΑΝΩΝΥΜΟΣ ΕΤΑΙΡΙΑ ΠΕΤΡΕΛΑΙΟΥ, ΕΜΠΟΡΙΑΣ ΚΑΙ ΕΠΕΝΔΥΣΕΩΝ και διακριτικό τίτλο ΕΛ.Π.ΕΤ. – ΒΑΛΚΑΝΙΚΗ Α.Ε. συστάθηκε με την υπ' αριθμό 4913/22.4.1999 πράξη της συμβ/φου Αθήνας Ερμιόνη Σταματελάτου – Παγγέα, όπως τροποποιήθηκε και κωδικοποιήθηκε με την υπ' αριθμό 4928/22.4.1999 πράξη της ίδιας συμβολαιογράφου, και η σύσταση καταχωρήθηκε στο υπ' αριθμό 2331/3.5.1999 ΦΕΚ. Η έδρα της εταιρίας είναι στο Δήμο Αμαρουσίου. Η διάρκειά της ορίστηκε στα 20 χρόνια με δυνατότητα παράτασης.

Σκοπός της εταιρίας είναι:

- η σύσταση εταιρίας στην οποία θα συμμετέχει και εταιρία ή άλλος φορέας που θα υποδειχθεί από την κυβέρνηση των Σκοπίων και η οποία θα έχει ως αντικείμενο την κατασκευή και λειτουργία αγωγού αργού πετρελαίου από τη Θεσσαλονίκη μέχρι τα Σκόπια,
- η συμμετοχή στην εταιρία του διυλιστηρίου της ΟΚΤΑ των Σκοπίων στα πλαίσια της ιδιωτικοποίησής της, η δημιουργία νέων πρατηρίων καυσίμων και γενικότερα κέντρων διανομής προϊόντων πετρελαίου καθώς και ο εκσυγχρονισμός των ήδη υπάρχοντων στη FYROM.
- η άσκηση πάσης φύσεως εμπορικής, βιομηχανικής και εν γένει επενδυτικής δραστηριότητας που σχετίζεται με την αγορά, πώληση, εισαγωγή, εξαγωγή, διάθεση προϊόντων πετρελαίου είτε στην Ελλάδα είτε στη FYROM καθώς και παροχή πάσης φύσεως υπηρεσίας που έχει άμεση ή έμμεση σχέση με τα ανωτέρω,
- η άσκηση πάσης φύσεως δραστηριότητας που σχετίζεται με την παραγωγή και διάθεση ηλεκτρικής ενέργειας στη FYROM αλλα και στον ευρύτερο χώρο των Βαλκανίων,

- η μελέτη, επίβλεψη και εκτέλεση τεχνικών έργων και η παροχή υπηρεσιών όπως η έρευνα, ο σχεδιασμός και προγραμματισμός και η παροχή τεχνογνωσίας, που έχουν άμεση ή έμμεση σχέση με τα ανωτέρω είτε στην Ελλάδα είτε γενικότερα στο χώρο των Βαλκανίων,
- η παροχή υπηρεσιών σε διοικητικοοικονομικά και τεχνικά θέματα, σε θέματα εμπορίας είτε στην Ελλάδα είτε γενικότερα στο χώρο των Βαλκανίων,
- η εν γένει επενδυτική της δραστηριότητα στον ευρύτερο χώρο των Βαλκανίων σε τομείς συναφείς με τους παραπάνω.

Το μετοχικό κεφάλαιο της εταιρίας την 31.12.2005 ανέρχεται σε 116,3 εκατ. ευρώ και είναι διαιρεμένο σε 3.963.381 ονομαστικές μετοχές ονομαστικής αξίας 29,35 ευρώ εκάστη. Μέτοχοι στην εταιρία είναι η ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΠΕΤΡΕΛΑΙΑ Α.Ε. με ποσοστό 63%, η ΕΤΕΠ Α.Ε. με 30% και η ΜΕΤΩΝ Α.Ε. με 7%. Ήδη η ΕΤΕΠ Α.Ε. συγχωνεύθηκε στην ΕΥΚΛΕΙΔΗΣ ΑΤΕ. Τον Μάρτιο του 2006 η ΜΕΤΩΝ Α.Ε. και η ΕΥΚΛΕΙΔΗΣ ΑΤΕ απορροφήθηκαν από την ΑΕΓΕΚ

Η σημερινή σύνθεση του Δ.Σ. της εταιρίας έχει ως εξής:

Πρόεδρος: Μιχαήλ Α. Μυριάνθης  
Διευθύνων Σύμβουλος: Κων/νος Πανάς  
Αντιπρόεδρος: Λάμπρος Στάϊκος  
Μέλη:  
Αθανάσιος Κραβαρίτης  
Ιωσήφ Ελεμένογλου

Την 21.4.2005 εγκρίθηκε από τη Νομαρχία Αθηνών η απόσχιση του κλάδου αγωγού της εταιρείας και η εισφορά του στην θυγατρική της Βάρδαξ ΑΕ με ημερομηνία απόσχισης την 31.7.2004 σύμφωνα με τις διατάξεις του νόμου 2166/93

Ο παρακάτω πίνακας απεικονίζει τα βασικά μεγέθη της εταιρίας για την περίοδο 2004-2005.

Βασικά Μεγέθη (χιλ. ευρώ)	2005	2004
<b>α) Στοιχεία Αποτελεσμάτων</b>		
Κύκλος Εργασιών	0	20.055
Μικτό Περιθώριο	0	11.414
Λειτουργικό Αποτέλεσμα	(860)	10.401
EBITDA	(832)	13.589
<b>Κέρδη προ Φόρων</b>	<b>32</b>	<b>9.304</b>
<b>β) Στοιχεία Ισολογισμού</b>		
Πάγιο Ενεργητικό	108.711	162.549
Αποθέματα	0	0
Απαιτήσεις	6.542	10.072
Διαθέσιμα	1.485	6.466
<b>Σύνολο Ενεργητικού</b>	<b>116.738</b>	<b>179.087</b>
Καθαρή θέση	115.759	141.131
Μακροπρόθεσμες Υποχρεώσεις	0	30.672
Βραχυπρόθεσμες Υποχρεώσεις	979	7.284
<b>Σύνολο Παθητικού</b>	<b>116.738</b>	<b>179.087</b>

Οι πλήρεις Οικονομικές Καταστάσεις της Εταιρίας καθώς επίσης και η έκθεση του Διοικητικού Συμβουλίου προς τη Γενική Συνέλευση των μετόχων δημοσιεύονται στο διαδίκτυο στην ηλεκτρονική διεύθυνση [www.hellenic-petroleum.gr](http://www.hellenic-petroleum.gr)

### 10.1.8 ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΠΕΤΡΕΛΑΙΑ – ΑΠΟΛΛΩΝ ΝΑΥΤΙΚΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ

Η εταιρία με την επωνυμία «ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΠΕΤΡΕΛΑΙΑ – ΑΠΟΛΛΩΝ ΝΑΥΤΙΚΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ» συστάθηκε σύμφωνα με τον Νόμο 959/1979. Η έδρα της εταιρίας είναι στο Δήμο Ασπροπύργου (17ο χλμ Ε.Ο. Αθηνών – Κορίνθου). Η διάρκειά της ορίστηκε στα 38 χρόνια με δυνατότητα παράτασης.

Σκοπός της Εταιρίας είναι η κυριότητα, εκμετάλλευση ή διαχείριση ιδιόκτητων ελληνικών εμπορικών πλοίων και η απόκτηση μετοχών άλλων Ναυτικών Εταιρειών που έχουν τον ίδιο ως άνω σκοπό. Για την επιδίωξη του παραπάνω σκοπού η εταιρία μπορεί να συμμετέχει σε άλλες

ναυτικές εταιρίες του Νόμου 959/1979 που έχουν το ίδιο ως άνω σκοπό.

Η εταιρία κατά το 2003 προχώρησε στην αγορά δεξαμενόπλοιου ολικής χωρητικότητας κόρων 9.095 που χρησιμοποιείται για την μεταφορά λευκών προϊόντων (βενζίνες, ντήζεϊλ, νάφθα, Jet – A1, κ.α.) κυρίως στις βιομηχανικές εγκαταστάσεις της ΕΛΠΕ στην Θεσσαλονίκη και στο Μαυροβούνιο.

Η εταιρία διοικείται από 3μελές Διοικητικό Συμβούλιο το οποίο εξελέγη την 30η Απριλίου 2003 απαρτίζεται από τους εξής:

Πρόεδρος: Κων/νος Πανάς  
Αντιπρόεδρος & Δ/νων Σύμβουλος: Σπύρος Χατζής  
Μέλος: Αθανάσιος Ευστρατιάδης

Η θητεία του ως άνω Διοικητικού Συμβουλίου είναι πενταετής αρχίζει από την εκλογή του και τελειώνει όταν εκλεγεί νέο διοικητικό συμβούλιο από τη γενική συνέλευση που συνέρχεται τον χρόνο που λήγει η θητεία τους.

Το μετοχικό κεφάλαιο της εταιρίας ανέρχεται σε € 10.000.000 διαιρούμενο σε 1.000.000 μετοχές ονομαστικής αξίας € 10 εκάστη. Η μετοχική σύνθεση της εταιρίας παρουσιάζεται κατωτέρω: ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΠΕΤΡΕΛΑΙΑ Α.Ε. 100%

Βασικά Μεγέθη (χιλ. ευρώ)	2005	2004
<b>α) Στοιχεία Αποτελεσμάτων</b>		
Κύκλος Εργασιών	6.285	6.367
Μικτό Περιθώριο	1.803	1.950
Λειτουργικό Αποτέλεσμα	1.783	1.900
EBITDA	2.466	1.900
<b>Κέρδη προ Φόρων</b>	<b>1.829</b>	<b>1.946</b>
<b>β) Στοιχεία Ισολογισμού</b>		
Πάγιο Ενεργητικό	9.619	9.800
Αποθέματα	0	0
Απαιτήσεις	546	529
Διαθέσιμα	2.202	4.506
<b>Σύνολο Ενεργητικού</b>	<b>12.367</b>	<b>14.835</b>
Καθαρή Θέση	11.895	14.418
Μακροπρόθεσμες Υποχρεώσεις	0	0
Βραχυπρόθεσμες Υποχρεώσεις	472	417
<b>Σύνολο Παθητικού</b>	<b>12.367</b>	<b>14.835</b>

### 10.1.9 ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΘΕΣΣΑΛΟΝΙΚΗΣ

Η εταιρία με την επωνυμία ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΘΕΣΣΑΛΟΝΙΚΗΣ Α.Ε. συστάθηκε με την υπ' αριθμ. 2954/20.5.2003 πράξη της συμβολαιογράφου Αθηνών Μαρίας Λιναρδάκη. Σχετικές εκδόθηκε την 27.5.2003 η υπ' αριθμ. 17/5295 Απόφαση του Νομάρχη Θεσσαλονίκης περί παροχής αδείας σύστασης και έγκρισης του καταστατικού της εταιρίας. Είναι εγγεγραμμένη στα Μητρώα Ανωνύμων Εταιριών του Υπουργείου Εμπορίου με αριθμό μητρώου 54352/62/Β/03/0099. Η διάρκεια της εταιρίας ορίσθηκε έως 31.12.2030.

Σκοπός της εταιρίας είναι:

- Η ανάπτυξη, χρηματοδότηση, κατασκευή, λειτουργία, εκμετάλλευση και συντήρηση

ενός ιδιόκτητου σταθμού ηλεκτροπαραγωγής ισχύος 390 MW, με καύσιμο φυσικό αέριο, σε περιοχή που βρίσκεται κοντά στην πόλη της Θεσσαλονίκης, καθώς και άλλων σταθμών.

- Η πώληση, εμπορία και κάθε είδους διάθεση της παραγόμενης από τους σταθμούς ηλεκτρικής ενέργειας, καθώς και άλλων παραγόμενων προϊόντων όπως ατμός και θερμό ύδωρ, η εμπορία του φυσικού αερίου που προορίζεται για την εξυπηρέτηση των σταθμών ηλεκτροπαραγωγής, η εν γένει εμπορία (προμήθεια, πώληση, κλπ.) ηλεκτρικής ενέργειας.
- Η εκτέλεση όλων των σχετικών με τα προαναφερόμενα δραστηριοτήτων, συμπεριλαμβανομένης, χωρίς περιορισμό, της παροχής υπηρεσιών στο πεδίο του ηλεκτρισμού.

Σημειώνεται ότι η εταιρία έχει λάβει τις σχετικές άδειες από το Υπουργείο Ανάπτυξης μετά την θετική γνωμοδότηση της Ρυθμιστικής Αρχής Ενέργειας.

Το 2005 ολοκληρώθηκε η κατασκευή ηλτροπαραγωγικού σταθμού στο βιομηχανικό συγκρότημα της Θεσσαλονίκης ισχύος 390 MW με καύσιμο φυσικό αέριο και τέθηκε σε δοκιμαστική λειτουργία.

Η σημερινή σύνθεση του Δ.Σ. της εταιρίας έχει ως εξής:

Πρόεδρος: Μενέλαος Χατζηγεωργίου

Αντιπρόεδρος: Κωνσταντίνος Σγουρής  
Διευθύνων Σύμβουλος: Ανδρέας Τζούρος  
Μέλη :

Χρήστος Πάρτσος  
Κων/νος Δεμίρης

Το μετοχικό κεφάλαιο της εταιρίας ανέρχεται σε 49.800.000 Ευρώ διαιρούμενο σε 4.980.000 κοινές ονομαστικές μετοχές ονομαστικής αξίας 10 Ευρώ η κάθε μία. Η μετοχική σύνθεση της εταιρίας παρουσιάζεται κατωτέρω:

ΜΕΤΟΧΟΣ	ΠΟΣΟΣΤΟ ΣΥΜΜΕΤΟΧΗΣ
ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΠΕΤΡΕΛΑΙΑ Α.Ε.	51%
HELLENIC PETROLEUM INTERNATIONAL AG	49%

Βασικά Μεγέθη (χιλ. ευρώ)	2005	2004
<b>A) Στοιχεία Αποτελεσμάτων</b>		
Κύκλος Εργασιών	0	0
Μικτό Περιθώριο	0	0
Λειτουργικό Αποτέλεσμα	(1.166)	(2.946)
EBITDA	(1.016)	(2.946)
<b>Κέρδη προ Φόρων</b>	<b>(1.101)</b>	<b>(2.603)</b>
<b>B) Στοιχεία Ισολογισμού</b>		
Πάγιο Ενεργητικό	243.949	155.988
Αποθέματα	8.933	0
Απαιτήσεις	21.485	13.566
Διαθέσιμα	6.993	12.723
<b>Σύνολο Ενεργητικού</b>	<b>281.360</b>	<b>182.277</b>
Καθαρή θέση	40.705	41.806
Μακροπρόθεσμες Υποχρεώσεις	149.427	111.181
Βραχυπρόθεσμες Υποχρεώσεις	91.228	29.290
<b>Σύνολο Παθητικού</b>	<b>281.360</b>	<b>182.277</b>

Οι πλήρεις Οικονομικές Καταστάσεις της Εταιρίας καθώς επίσης και η έκθεση του Διοικητικού Συμβουλίου προς τη Γενική Συνέλευση των μετόχων δημοσιεύονται στο διαδίκτυο στην ηλεκτρονική διεύθυνση [www.hellenic-petroleum.gr](http://www.hellenic-petroleum.gr)

## 10.2 Συνδεδεμένες εταιρίες του Ομίλου ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΠΕΤΡΕΛΑΙΑ Α.Ε.

### 10.2.1 VPI Α.Ε.

Η πλήρης επωνυμία της εταιρίας είναι ΑΝΩΝΥΜΟΣ ΒΙΟΜΗΧΑΝΙΚΗ & ΕΜΠΟΡΙΚΗ ΕΤΑΙΡΙΑ ΒΟΛΟΥ ΠΑΡΑΓΩΓΗΣ ΡΗΤΙΝΗΣ PET με διακριτικό τίτλο V.P.I. Α.Ε.

Έδρα της εταιρίας είναι ο Δήμος Αμαρουσίου Αττικής και η διάρκεια αυτής είναι έως το 2015. Ο σκοπός της εταιρίας είναι:

- η δημιουργία βιομηχανικής μονάδας παραγωγής ρητίνης (PET) και οποιονδήποτε άλλων συναφών προϊόντων που συνδέονται με αυτό και η παραγωγή, εμπορία, διανομή και marketing των ανωτέρω προϊόντων στην Ελλάδα και στο εξωτερικό.
- μελέτες για τη βελτίωση μεθόδων παραγωγής του PET RESIN καθώς και για την καλύτερη ευχερέστερη και αποδοτικότερη για την εταιρία διανομή και εμπορία του PET και των άλλων συναφών προϊόντων.
- οποιαδήποτε δραστηριότητα την οποία η

εταιρία θα θεωρήσει ότι είναι συμπληρωματική ή εξυπηρετεί τις παραπάνω δραστηριότητες της, και γενικώς, η ανάληψη κάθε πράξεως και κάθε έργου το οποίο αμέσως ή εμμέσως είναι απαραίτητο για την εξυπηρέτηση των ανωτέρω σκοπών της εταιρίας.

Η σημερινή σύνθεση του Δ.Σ. της εταιρίας έχει ως εξής:

Πρόεδρος: Rui Vaz Sousa  
Αντιπρόεδρος: Γεώργιος Λάλλιος  
Διευθύνων Σύμβουλος: Ηλίας Βαφόπουλος  
Μέλη:  
Jose Matos Gil  
Manuel Matos Gil  
Hose Henrique Macedo  
Απόστολος Βρέκος  
Παντελής Ρίζος  
V. Ventrura

Η συμμετοχή της ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΠΕΤΡΕΛΑΙΑ Α.Ε. στην εταιρία στις 31.12.2005 ήταν 35%.

Ο παρακάτω πίνακας απεικονίζει τα βασικά μεγέθη της εταιρίας για το 2004-2005:

Βασικά Μεγέθη (χιλ. ευρώ)	2005	2004
Πάγιο Ενεργητικό	36.886	40.414
Κυκλοφορούν Ενεργητικό	29.462	28.935
<b>Σύνολο Ενεργητικού</b>	<b>66.552</b>	<b>69.349</b>
Μετοχικό Κεφάλαιο	24.615	24.615
Συνοδικά Ίδια Κεφάλαια	29.662	30.195
Βραχυπρόθεσμες Υποχρεώσεις	28.087	28.032
Μακροπρόθεσμες Υποχρ./Προβλέψεις	8.803	11.122
<b>Σύνολο Παθητικού</b>	<b>66.552</b>	<b>69.349</b>
Κύκλος Εργασιών	82.953	76.095
Κέρδη / (Ζημιές) πριν από φόρους	2.140	5.038

### 10.2.2 Δ.Ε.Π.Α. Α.Ε. (Δημόσια Επιχείρηση Αερίου)

Η Δημόσια Επιχείρηση Αερίου (ΔΕΠΑ) Α.Ε ιδρύθηκε το Σεπτέμβριο του 1988 ως θυγατρική της Δημοσίας Επιχειρήσεως Πετρελίου (ΔΕΠ Α.Ε) κατά 100%, με αποκλειστικό αντικείμενο την εισαγωγή την απόκτηση, την αποθήκευση, τη μεταφορά, τη διανομή και την εμπορία του Φυσικού Αερίου.

Έδρα της εταιρίας ορίσθηκε ο Δήμος Αθηναίων και τα κεντρικά της γραφεία βρίσκονται στη Λεωφ.Μεσογείων 207. Η διάρκεια της εταιρίας ορίσθηκε μέχρι την 31η Δεκεμβρίου του έτους 2100.

Η διάρκεια της εταιρίας δύναται να παραταθεί με απόφαση της Γενικής Συνέλευσης των Μετόχων.

Με την αναδιάρθρωση της ΔΕΠ Α.Ε ( άρθρο 8 του Ν.2593/98 "Αναδιάρθρωση της Δημόσιας Επιχείρησης Πετρελίου ΔΕΠ Α.Ε ) και την μετονομασία της σε «ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΠΕΤΡΕΛΙΑ Α.Ε» το Μάιο του 1998, μεταβιβάστηκε στο ΕΛΛΗΝΙΚΟ ΔΗΜΟΣΙΟ το 85% των μετοχών της ΔΕΠΑ, ενώ η ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΠΕΤΡΕΛΙΑ Α.Ε διατήρησε το 15% των μετοχών της ΔΕΠΑ.

Μέχρι το Νοέμβριο του 1999, το ποσοστό συμμετοχής της ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΠΕΤΡΕΛΙΑ Α.Ε είχε μειωθεί από 15% σε 12,46%, ως αποτέλεσμα δύο αυξήσεων στο μετοχικό κεφάλαιο της ΔΕΠΑ στις οποίες η ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΠΕΤΡΕΛΙΑ Α.Ε δεν συμμετείχε. Τον Ιούλιο του 1999 η τελευταία άσκησε το δικαίωμα της για επαναγορά μετοχών της ΔΕΠΑ μέχρι ποσοστού 35%.

Η διαδικασία μεταβίβασης του 35% των μετοχών της ΔΕΠΑ στα ΕΛ.ΠΕ έναντι τιμήματος 35 δισ. δρχ. ολοκληρώθηκε το Φεβρουάριο του 2000, διαμορφώνοντας την μετοχική σύνθεση της ΔΕΠΑ σε 65% του Ελληνικού Δημοσίου και σε 35% των Ελληνικών Πετρελίων.

Μετά την αύξηση του ποσοστού συμμετοχής της ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΠΕΤΡΕΛΙΑ Α.Ε σε 35%, η ΔΕΠΑ

ενοποιείται στις οικονομικές καταστάσεις του Ομίλου με τη μέθοδο της καθαρής θέσης.

Η συμμετοχή της ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΠΕΤΡΕΛΙΑ Α.Ε. στις 31.12.2005 ανέρχεται σε 35%.

Σκοπός της ΔΕΠΑ είναι :

- η απόκτηση, αποθήκευση, μεταφορά, διανομή και εμπορία φυσικών αερίων υδρογονανθράκων (φυσικού αερίου) που θα προέρχονται από εγχώρια κοιτάσματα ή θα εισάγονται από το εξωτερικό,
- η κατεργασία βιομάζας στερεών ή υγρών καυσίμων ή άλλων υλών για την παραγωγή αερίων υδρογονανθράκων.
- η εκμετάλλευση, η συμμετοχή στην εκμετάλλευση κοιτασμάτων αερίων υδρογονανθράκων τόσο στην Ελλάδα όσο και στο εξωτερικό.
- η ανάληψη επιχειρηματικών δραστηριοτήτων που σχετίζονται με την κατεργασία ή τη καύση φυσικού αερίου για την παραγωγή ετέρων προϊόντων ή άλλης μορφής ενέργειας και την αποθήκευση, μεταφορά, διανομή και εμπορία αυτών,
- η κατασκευή, λειτουργία και εκμετάλλευση αγωγών και δικτύων μεταφοράς και διανομής φυσικού αερίου καθώς και των εγκαταστάσεων που είναι αναγκαίες για την επιδίωξη των σκοπών της,
- η μεταφορά, επεξεργασία, αποθήκευση και διάθεση δεδομένων, η κατάρτιση, επεξεργασία και διάθεση προγραμμάτων ηλεκτρονικών υπολογιστών και γενικώς η δραστηριότητα που συνδέεται με τη μεταφορά, επεξεργασία και διάθεση πληροφοριών,
- η παραγωγή ηλεκτρικής ενέργειας
- η παροχή συμβουλών και η διαχείριση έργων επί θεμάτων που εμπíπτουν στους σκοπούς του καταστατικού.

Η σημερινή σύνθεση του Δ.Σ. της ΔΕΠΑ, σύμφωνα με την απόφαση Διοικητικού Συμβουλίου με αριθμό 878/22.12.2005 έχει ως εξής:



Πρόεδρος : Ραφαήλ Μωυσής  
 Αντιπρόεδρος: Μιχαήλ Καραμίχας  
 Διευθύνων Σύμβουλος: Ασημάκης Παπαγεωργίου  
 Μέλη: Θεόδωρος Βάρδας  
 Νικόλαος Χατζηγάγος  
 Κων/νος Ευθυμίου  
 Αναστασία Μορολόγου  
 Δημήτριος Μπέης

Αυγουστής Σγουράκης  
 Παναγιώτης Στακούρας  
 Νικόλαος Στεφάνου

Ο παρακάτω πίνακας απεικονίζει τα βασικά ενοποιημένα μεγέθη του ομίλου ΔΕΠΑ για το 2004 – 2005 σύμφωνα με τα Διεθνή Πρότυπα Χρηματοοικονομικής Πληροφόρησης σε χιλ. Ευρώ:

Βασικά Μεγέθη (χιλ. ευρώ)	2005	2004
Πάγιο Ενεργητικό (Net)	1.522.959	1.455.862
Κυκλοφορούν Ενεργητικό	358.491	322.685
<b>Σύνολο Ενεργητικού</b>	<b>1.881.450</b>	<b>1.778.547</b>
Μετοχικό Κεφάλαιο	990.079	990.079
Συνοδικά Ίδια Κεφάλαια	1.002.160	980.654
Βραχυπρόθεσμες Υποχρεώσεις	328.057	279.601
Μακροπρόθεσμες Υποχρ./Προβλέψεις	551.233	518.292
<b>Σύνολο Παθητικού</b>	<b>1.881.450</b>	<b>1.778.547</b>
Κύκλος Εργασιών	636.858	440.367
Μικτό Κέρδος	88.499	54.566
<b>Κέρδη / (Ζημιές) προ φόρων</b>	<b>32.492</b>	<b>3.267</b>

### 10.3 θυγατρικές εταιρίες της εταιρίας ΕΚΟ Α.Β.Ε.Ε.

#### 10.3.1 ΕΚΟΤΑ ΚΩ Α.Ε. – Εγκαταστάσεις Καυσίμων Οργανισμού Τοπικής Αυτοδιοίκησης ΚΩ Α.Ε.

Η εταιρία ΕΚΟΤΑ Εγκαταστάσεις Καυσίμων Οργανισμού Τοπικής Αυτοδιοίκησης ΚΩ Α.Ε. ιδρύθηκε το 1988 (ΦΕΚ 3064/29.9.98), με έδρα την Κω και σκοπό την ανέγερση, λειτουργία και εκμετάλλευση εγκαταστάσεων αποθήκευσης υγρών καυσίμων. Απώτερος σκοπός της εταιρίας είναι ο απρόσκοπτος εφοδιασμός με καύσιμα των καταναλωτών της νήσου Κω και των γειτονικών νησιών. Το μετοχικό κεφάλαιο της εταιρίας ανέρχεται σε 166 χιλ. ευρώ διαιρούμενο σε 3.900 ονομαστικές μετοχές, ονομαστικής αξίας 42,56 ευρώ εκάστη.

Οι κύριοι μέτοχοι της εταιρίας είναι η ΕΚΟ-ΕΛΔΑ Α.Β.Ε.Ε. (θυγατρική της ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΠΕΤΡΕΛΙΑ Α.Ε.) με ποσοστό 49%, ο Δήμος Κω με ποσοστό 8,6%, ο Δήμος Δικαίου με ποσοστό 17% και ο Δήμος Ηρακλείδων με ποσοστό 25,4%.

Η σημερινή σύνθεση του Δ.Σ. της εταιρίας έχει ως εξής:

Πρόεδρος & Διευθύνων Σύμβουλος:  
 Μιητιάδης Φάκκος  
 Αντιπρόεδρος: Σταύρος Παπαδόπουλος  
 Μέλη:  
 Γεώργιος Βουδούρης  
 Βασίλειος Γεροβασίλης  
 Κωνσταντίνος Γερονικολός  
 Ελένη Σφακάκη  
 Γεώργιος Σχουλής  
 Βασίλειος Χατζηγιακουμής  
 Γεώργιος Ψυρρής

Στον ακόλουθο πίνακα παρουσιάζονται συνοπτικά τα οικονομικά μεγέθη της εταιρίας:

Βασικά Μεγέθη (χιλ. ευρώ)	2005	2004
<b>α) Στοιχεία Αποτελεσμάτων</b>		
Κύκλος Εργασιών	76	76
Μικτό Περιθώριο	50	29
Λειτουργικό Αποτέλεσμα	46	42
EBITDA	72	81
<b>Κέρδη προ Φόρων</b>	<b>50</b>	<b>45</b>
<b>β) Στοιχεία Ισολογισμού</b>		
Πάγιο Ενεργητικό	189	232
Αποθέματα	0	0
Απαιτήσεις	1	11
Διαθέσιμα	171	140
<b>Σύνολο Ενεργητικού</b>	<b>361</b>	<b>383</b>
Καθαρή θέση	290	249
Μακροπρόθεσμες Υποχρεώσεις	0	0
Βραχυπρόθεσμες Υποχρεώσεις	71	134
<b>Σύνολο Παθητικού</b>	<b>361</b>	<b>383</b>

Οι πλήρεις Οικονομικές Καταστάσεις της Εταιρίας καθώς επίσης και η έκθεση του Διοικητικού Συμβουλίου προς τη Γενική Συνέλευση των μετόχων δημοσιεύονται στο διαδίκτυο στην ηλεκτρονική διεύθυνση [www.eko.gr](http://www.eko.gr)

### 10.3.2 EKO GEORGIA Ltd

Η εταιρία EKO A.B.E.E. συμπράττοντας με τις εταιρίες DUKA Ltd., SAKARTVELO, GEORGIANOILPRODUCT, GEORGIAN-TRANSOIL, και AVG Ltd. οι οποίες έχουν συσταθεί και λειτουργούν σύμφωνα με τους νόμους της Δημοκρατίας της Γεωργίας, συνέστησαν την EKO-GEORGIA Ltd. Η κοινοπραξία αυτή συστάθηκε στις 15.9.1995 και η διάρκειά της ορίσθηκε για τριάντα χρόνια με δικαίωμα ανανέωσής της σύμφωνα με το Καταστατικό της.

Η έδρα της εταιρίας είναι η Δημοκρατία της Γεωργίας και συγκεκριμένα Charchavadge Ave. 74, Tbilisi, Georgia.

Ο σκοπός της εταιρίας είναι να αγοράζει, εισάγει, εξάγει, διανέμει και να πουλάει στην Γεωρ-

γία και στο εξωτερικό πετρέλαιο, αέριο και τα προϊόντα τους (καύσιμα, λιπαντικά κλπ.) και να προσφέρει τις σχετικές υπηρεσίες.

Μετά από διαδοχικές αυξήσεις το μετοχικό κεφάλαιο της εταιρίας στις 31.12.2005 ανέρχεται στο ποσό των 3.394 χιλ. ευρώ. Η EKO ABEE κατέχει ποσοστό 96,4% και η ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΠΕΤΡΕΛΑΙΑ Α.Ε. 1%. Το υπόλοιπο 2,6% κατέχουν φυσικά και νομικά πρόσωπα στη Γεωργία.

Η σημερινή σύνθεση του Διοικητικού Συμβουλίου, το οποίο είναι τριμελές με διετή θητεία είναι η κάτωθι:

Πρόεδρος & Διευθύνων Σύμβουλος: Ι. Κομνηνός  
Γενικός Διευθυντής : Hrakli Chkartishvili  
Μέλος: Γ. Εμμανουήλ

Στον ακόλουθο πίνακα παρουσιάζονται συνοπτικά τα οικονομικά μεγέθη της Εταιρίας:

Βασικά Μεγέθη (χιλ. ευρώ)	2005	2004
<b>α) Στοιχεία Αποτελεσμάτων</b>		
Κύκλος Εργασιών	9.821	6.382
Μικτό Περιθώριο	1.484	1.235
Λειτουργικό Αποτέλεσμα	532	140
EBITDA	734	392
<b>Κέρδη προ Φόρων</b>	<b>528</b>	<b>130</b>
<b>β) Στοιχεία Ισολογισμού</b>		
Πάγιο Ενεργητικό	4.127	3.287
Αποθέματα	1.585	917
Απαιτήσεις	355	372
Διαθέσιμα	264	255
<b>Σύνολο Ενεργητικού</b>	<b>6.332</b>	<b>4.831</b>
Καθαρή Θέση	2.441	1.325
Μακροπρόθεσμες Υποχρεώσεις	113	231
Βραχυπρόθεσμες Υποχρεώσεις	3.779	3.275
<b>Σύνολο Παθητικού</b>	<b>6.332</b>	<b>4.831</b>

Οι πλήρεις Οικονομικές Καταστάσεις της Εταιρίας δημοσιεύονται στο διαδίκτυο στην ηλεκτρονική διεύθυνση [www.eko.gr](http://www.eko.gr)

### 10.3.3 SAFCO A.E. ΑΝΕΦΟΔΙΑΣΜΟΥ ΚΑΙ ΠΑΡΟΧΗ ΥΠΗΡΕΣΙΩΝ ΑΕΡΟΔΡΟΜΙΟΥ ΑΘΗΝΩΝ

Η εταιρία ιδρύθηκε το 2000 με ίση συμμετοχή (25%) των εταιριών εμπορίας πετρελαιοειδών ΕΚΟ – ΕΛΔΑ, SHELL HELLAS, BP GREECE και ΜΟΜΠΙΛ ΟΙΛ ΕΛΛΑΣ. Σκοπός της εταιρίας είναι κύρια η εκμετάλλευση του συστήματος ανεφοδιασμού αεροσκαφών με καύσιμα (hydrant system) στο νέο αεροδρόμιο Ελευθέριος Βενιζέλος. Το μετοχικό της

κεφάλαιο ανέρχεται στο ποσό των 1.764 χιλ.Ευρώ με αριθμό ονομαστικών μετοχών 600.000 και ονομαστική αξία μετ. 2,94 Ευρώ.

Η σημερινή σύνθεση του Δ.Σ. της εταιρίας έχει ως εξής:

Πρόεδρος: Μπιτούνης Ιωάννης

Αντιπρόεδρος: Παναγιώτης Μάτσος

Διευθύνων Σύμβουλος: Μιχαήλ Ατταριάν

Μέλος: Γεώργιος Φώτιος Ζερβός

Βασικά Μεγέθη (χιλ. ευρώ)	2005	2004
Ίδια Κεφάλαια	1.802	1.792
Κύκλος Εργασιών	2.741	3.110
Κέρδη /(Ζημιές) προ φόρων	216	370
Κέρδη /(Ζημιές) μετά από φόρους	125	152

#### 10.3.4 ΕΚΟ - YU- AD – BEOGRAD

Η εταιρία συστάθηκε στη χρήση 2002 ως 100% θυγατρική της ΕΚΟ ΑΒΕΕ για την ανάπτυξη εμπορικής δραστηριότητας στη Σερβία στον τομέα πετρελαιοειδών. Η συμμετοχή της ΕΚΟ ΑΒΕΕ στις 31.12.2005 ήταν 30.000 χιλ. ευρώ.

Η σημερινή σύνθεση του Διοικητικού Συμβουλίου, το οποίο είναι πενταμελές, είναι η κάτωθι :

Πρόεδρος: Ι. Κωστόπουλος  
Εκτελεστικός Διευθυντής: Β. Παναγόπουλος  
Μέλος: Ι. Κομνηνός  
Κ. Καραχάλιος  
Ι. Αναγνωστόπουλος

Βασικά Μεγέθη (χιλ. ευρώ)	2005	2004
<b>α) Στοιχεία Αποτελεσμάτων</b>		
Κύκλος Εργασιών	27.065	21.712
Μικτό Περιθώριο	2.343	1.480
Λειτουργικό Αποτέλεσμα	(635)	(4.148)
ΕΒΙΤΔΑ	192	(2.441)
<b>Κέρδη / Ζημιές προ Φόρων</b>	<b>(2.918)</b>	<b>(4.376)</b>
<b>β) Στοιχεία Ισολογισμού</b>		
Πάγιο Ενεργητικό	35.151	27.592
Αποθέματα	1.326	582
Απαιτήσεις	2.353	2.010
Διαθέσιμα	592	519
<b>Σύνολο Ενεργητικού</b>	<b>39.422</b>	<b>30.703</b>
Καθαρή θέση	15.604	19.026
Μακροπρόθεσμες Υποχρεώσεις	15.631	5.631
Βραχυπρόθεσμες Υποχρεώσεις	8.187	6.046
<b>Σύνολο Παθητικού</b>	<b>39.422</b>	<b>30.703</b>

Οι πλήρεις Οικονομικές Καταστάσεις της Εταιρίας δημοσιεύονται στο διαδίκτυο στην ηλεκτρονική διεύθυνση [www.eko.gr](http://www.eko.gr)

#### 10.3.5 ΕΚΟ-ΕΛΔΑ BULGARIA EAD

Η εταιρία συστάθηκε στη χρήση 2002 ως 100% θυγατρική της ΕΚΟ ΑΒΕΕ για την ανάπτυξη εμπορικής δραστηριότητας στη Βουλγαρία στον τομέα των πετρελαιοειδών. Η συμμετοχή της ΕΚΟ ΑΒΕΕ στις 31.12.2005 ήταν 26.438 χιλ. ευρώ.

Η σημερινή σύνθεση του Διοικητικού Συμβουλίου, το οποίο είναι πενταμελές είναι η κάτωθι:

Πρόεδρος : Ι.Κωστόπουλος  
Εκτελεστικός Διευθυντής: Ι. Ποθικανδριώτης  
Μέλος : Ι. Προδρομίδης  
Μέλος : Χρ. Τζιόλας  
Μέλος : Σπ. Κιαρτζής

Βασικά Μεγέθη (χιλ. ευρώ)	2005	2004
<b>α) Στοιχεία Αποτελεσμάτων</b>		
Κύκλος Εργασιών	17.170	9.278
Μικτό Περιθώριο	2.511	1.035
Λειτουργικό Αποτέλεσμα	(2.124)	(2.479)
EBITDA	(622)	(1.418)
<b>Κέρδη προ Φόρων</b>	<b>(2.645)</b>	<b>(2.740)</b>
<b>β) Στοιχεία Ισολογισμού</b>		
Πάγιο Ενεργητικό	37.063	33.612
Αποθέματα	1.087	1.076
Απαιτήσεις	403	1.103
Διαθέσιμα	505	1.305
<b>Σύνολο Ενεργητικού</b>	<b>39.058</b>	<b>37.096</b>
Καθαρή Θέση	19.990	22.430
Μακροπρόθεσμες Υποχρεώσεις	9.635	11.862
Βραχυπρόθεσμες Υποχρεώσεις	9.433	2.804
<b>Σύνολο Παθητικού</b>	<b>39.058</b>	<b>37.096</b>

Οι πλήρεις Οικονομικές Καταστάσεις της Εταιρίας δημοσιεύονται στο διαδίκτυο στην ηλεκτρονική διεύθυνση [www.eko.gr](http://www.eko.gr)

### 10.3.6 ΕΚΟ ΦΥΣΙΚΟ ΑΕΡΙΟ Α.Ε.

Η εταιρία συστάθηκε στις 6/3/2003 με αντικείμενο την προώθηση πωλήσεων συνδέσεων οικιακών και μικρών επαγγελματιών καταναλωτών με το δίκτυο Φυσικού Αερίου Αττικής. Το μετοχικό κεφάλαιο της ΕΚΟ ΦΥΣΙΚΟ ΑΕΡΙΟ Α.Ε. ανέρχεται σε ένα εκατομμύριο τετρακόσιες χιλιάδες Ευρώ (2.100.000) διαιρούμενο σε 60.000 ονομαστικές μετοχές, ονομαστικής αξίας 35 Ευρώ εκάστη.

Έδρα της εταιρίας είναι ο Δήμος Αθηναίων και η διεύθυνση των κεντρικών της γραφείων είναι Λεωφ. Μεσογείων αρ. 2, Πύργος Αθηνών.

Σκοπός της εταιρίας είναι:

- η προώθηση των συνδέσεων καταναλωτών (οικιακών και μικρών επαγγελματιών κατα-

ναλωτών) με το σύστημα φυσικού αερίου της «ΕΤΑΙΡΕΙΑ ΠΑΡΟΧΗΣ ΑΕΡΙΟΥ ΑΤΤΙΚΗΣ Α.Ε.» («Ε.Π.Α. ΑΤΤΙΚΗΣ ΑΕ.») στις περιοχές Δυτικής Αττικής και Νότιας Αττικής.

- η επεξεργασία και υποβολή προς την «Ε.Π.Α. ΑΤΤΙΚΗΣ Α.Ε.» επιχειρηματικών σχεδίων για την ανάπτυξη της αγοράς φυσικού αερίου για τους πιο πάνω καταναλωτές στις άνω περιοχές.
- η προσφορά προς πώληση πακέτων εσωτερικών εγκαταστάσεων φυσικού αερίου (συσκευών, υλικών, τεχνικών εργασιών) στους άνω καταναλωτές (υπηρεσία τύπου one-stop-shop),
- η συνεργασία με εγκαταστάτες,
- ο συντονισμός της τραπεζικής χρηματοδότησης των ολοκληρωμένων πακέτων εσωτερικών εγκαταστάσεων.

- η παροχή, μετά την πώληση, υπηρεσιών τεχνικής υποστήριξης στους άνω καταναλωτές.

Οι κύριοι μέτοχοι της εταιρίας είναι η ΕΚΟ-ΕΛΔΑ Α.Β.Ε.Ε. με ποσοστό 99% και η ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΠΕΤΡΕΛΑΙΑ Α.Ε. με το υπόλοιπο 1%.

Η σημερινή σύνθεση του Δ.Σ. της εταιρίας έχει ως εξής:

Πρόεδρος: Κωνσταντίνος Παπαδόπουλος  
 Αντιπρόεδρος: Νικόλαος Αλεξίου  
 Διευθύνων Σύμβουλος: Δημήτριος Ματθαίου  
 Μέλη:  
 Νικόλαος Μπάλλιος  
 Γεώργιος Παπαδόπουλος

Στον ακόλουθο πίνακα παρουσιάζονται συνοπτικά τα οικονομικά μεγέθη της εταιρίας:

Βασικά Μεγέθη (χιιλ. ευρώ)	2005	2004
<b>α) Στοιχεία Αποτελεσμάτων</b>		
Κύκλος Εργασιών	1.125	746
Μικτό Περιθώριο	(137)	(77)
Λειτουργικό Αποτέλεσμα	(719)	(870)
ΕΒΙΤΔΑ	(678)	(831)
<b>Κέρδη προ Φόρων</b>	<b>(717)</b>	<b>(860)</b>
<b>β) Στοιχεία Ισολογισμού</b>		
Πάγιο Ενεργητικό	96	88
Αποθέματα	0	0
Απαιτήσεις	560	395
Διαθέσιμα	241	740
<b>Σύνολο Ενεργητικού</b>	<b>897</b>	<b>1.223</b>
Καθαρή θέση	(171)	545
Μακροπρόθεσμες Υποχρεώσεις	0	0
Βραχυπρόθεσμες Υποχρεώσεις	1.068	678
<b>Σύνολο Παθητικού</b>	<b>897</b>	<b>1.223</b>

Οι πλήρεις Οικονομικές Καταστάσεις της Εταιρίας καθώς επίσης και η έκθεση του Διοικητικού Συμβουλίου προς τη Γενική Συνέλευση των μετόχων δημοσιεύονται στο διαδίκτυο στην ηλεκτρονική διεύθυνση [www.eko.gr](http://www.eko.gr)

### 10.3.7 ΕΚΟ – ΚΑΛΥΨΩ ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ ΕΠΕ

Στις 27 Μαΐου 2005 συστήθηκε η εταιρεία ΕΚΟ - ΚΑΛΥΨΩ ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ ΕΠΕ, με μοναδικό εταίρο την ΕΚΟ ΑΒΕΕ, το κεφάλαιο της Εταιρίας ορίζεται στο ποσό των Ευρώ τετρακοσίων ενενήντα οκτώ χιλιάδων (€ 498.000), διαιρούμενο σε δέκα έξι χιλιάδες εξακόσια (16.600) εταιρικά μερίδια, ονομαστικής αξίας Ευρώ τριάντα (€ 30) το καθένα. Ο σκοπός της Εταιρίας είναι:

- α) η ίδρυση και λειτουργία, σε ολόκληρη την Ελληνική Επικράτεια, πρατηρίων υγρών καυσίμων και υγραερίων,
- β) η εμπορία υγρών καυσίμων, ορυκτελαίων και υγραερίων, ειδών αυτοκινήτου, τυποποιημένων τροφίμων, ποτών, αναψυκτικών, ειδών καπνού, εφημερίδων, περιοδικών, ψιλικών και συναφών και λοιπών ειδών.

γ) η ίδρυση και λειτουργία, στα συγκροτήματα των πρατηρίων υγρών καυσίμων και υγραερίων, σε ολόκληρη την Ελληνική Επικράτεια, καταστημάτων γρήγορης εστίασης, εστιατορίων, καφέ, πρακτορείων ΟΠΑΠ, λαχείων, στοιχημάτων κ.λπ. και καταστημάτων παροχής υπηρεσιών πλυντηρίου, λιπαντηρίου, επισκευής αυτοκινήτων, ελαστικών και παροχής συναφών και λοιπών υπηρεσιών.

δ) η άσκηση δραστηριότητας εμπορικού αντιπροσώπου, πράκτορα ή γενικού παραγγελιοδόχου οποιωνδήποτε οίκων του εξωτερικού ή του εσωτερικού για οποιαδήποτε συναφή προϊόντα, αγαθά και υπηρεσίες,

#### ΔΙΑΧΕΙΡΙΣΤΕΣ ΤΗΣ «ΕΚΟ – ΚΑΛΥΨΩ ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ Ε.Π.Ε.»

- 1. Ευάγγελος Χόχωλης
- 2. Βασίλειος Μακρής

Βασικά Μεγέθη (χιλ. ευρώ)	2005	2004
<b>α) Στοιχεία Αποτελεσμάτων</b>		
Κύκλος Εργασιών	1.101	-
Μικτό Περιθώριο	152	-
Λειτουργικό Αποτέλεσμα	(10)	-
EBITDA	(4)	-
<b>Κέρδη / Ζημίες προ Φόρων</b>	<b>(10)</b>	<b>0</b>
<b>β) Στοιχεία Ισολογισμού</b>		
Πάγιο Ενεργητικό	14	-
Αποθέματα	119	-
Απαιτήσεις	49	-
Διαθέσιμα	728	-
<b>Σύνολο Ενεργητικού</b>	<b>911</b>	<b>0</b>
Καθαρή Θέση	488	-
Μακροπρόθεσμες Υποχρεώσεις	0	-
Βραχυπρόθεσμες Υποχρεώσεις	423	-
<b>Σύνολο Παθητικού</b>	<b>910</b>	<b>0</b>

## 10.4 Θυγατρικές εταιρίες της εταιρίας HELLENIC PETROLEUM INT.

### 10.4.1 HELLENIC PETROLEUM CYPRUS

Στις 31.12. 2002 έγινε η εξαγορά της εταιρίας μέσω της HELLENIC PETROLEUM INTERNATIONAL. Στις ενοποιημένες καταστάσεις του Ομίλου της 31.12. 2002 περιελήφθησαν τα στοιχεία ισολογισμού της εταιρίας μόνο.

Τα βασικά οικονομικά μεγέθη της εταιρίας στις 31.12.2005 και 31.12.2004 ήταν:

Βασικά Μεγέθη (χιιλ. ευρώ)	2005	2004
<b>α) Στοιχεία Αποτελεσμάτων</b>		
Κύκλος Εργασιών	206.205	158.002
Μικτό Περιθώριο	32.986	29.341
Λειτουργικό Αποτέλεσμα	16.440	13.370
EBITDA	18.709	15.508
<b>Κέρδη προ Φόρων</b>	<b>16.372</b>	<b>13.200</b>
<b>β) Στοιχεία Ισολογισμού</b>		
Πάγιο Ενεργητικό	24.347	19.007
Αποθέματα	9.183	5.958
Απαιτήσεις	21.955	19.233
Διαθέσιμα	18.732	12.391
<b>Σύνολο Ενεργητικού</b>	<b>74.217</b>	<b>56.589</b>
Καθαρή θέση	44.993	32.173
Μακροπρόθεσμες Υποχρεώσεις	1.011	0
Βραχυπρόθεσμες Υποχρεώσεις	28.213	24.416
<b>Σύνολο Παθητικού</b>	<b>74.217</b>	<b>56.589</b>

Οι πλήρεις Οικονομικές Καταστάσεις της Εταιρίας δημοσιεύονται στο διαδίκτυο στην ηλεκτρονική διεύθυνση [www.hellenic-petroleum.gr](http://www.hellenic-petroleum.gr)

Η εταιρία ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΠΕΤΡΕΛΑΙΑ ΚΥΠΡΟΥ ΛΙΜΙΤΕΔ με έδρα την Κύπρο, δραστηριοποιείται στην εμπορία προϊόντων πετρελαίου στην τοπική αγορά.

Η ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΠΕΤΡΕΛΑΙΑ ΚΥΠΡΟΥ ΛΙΜΙΤΕΔ έχει συμπληρώσει τρία χρόνια εργασιών στην Κύπρο μετά την εξαγορά των μετοχών της BP CYPRUS LIMITED από την HELLENIC PETROLEUM INTERNATIONAL A.G. την 31 Δεκεμβρίου 2002.

Η ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΠΕΤΡΕΛΑΙΑ ΚΥΠΡΟΥ ΛΙΜΙΤΕΔ ασχολείται με την εμπορία προϊόντων πετρελαίου στους εξής τομείς:

- Λιανικό εμπόριο μέσω 72 ιδιόκτητων πρατηρίων, από τα οποία 65 σε μισθωμένη και 7 σε ιδιόκτητη γη, ενός συνεργαζόμενου και 25 αγροτικών πρατηρίων διανομής ντίζελ.
- Χονδρικό εμπόριο μέσω αντιπροσώπων / μεταπωλητών.



- Απ' ευθείας παραδόσεις σε βιομηχανικούς, γεωργικούς και εμπορικούς πελάτες.
- Λιανικό εμπόριο λιπαντικών μέσω πρατηρίων, αντιπροσώπων / μεταπωλητών και απ' ευθείας σε πελάτες.

Για διεκπεραίωση των πιο πάνω η Εταιρία διαθέτει ιδιόκτητες εγκαταστάσεις αποθήκευσης και διακίνησης καυσίμων χωρητικότητας 25.000 M3. Διαθέτει επίσης εγκαταστάσεις αποθήκευσης, εμφιάλωσης και διακίνησης υγραερίου με μακρόχρονα μίσθωση.

Για μεταφορά καυσίμων και υγραερίου χύμα η

Εταιρία διαθέτει μικρό στόλο από πέντε οχήματα. Το μεγάλο μέρος των μεταφορών διεκπεραιώνεται από εργολάβους.

Η Εταιρεία κατέχει επίσης το 65% του μετοχικού κεφαλαίου της Superlube Limited, η οποία ασχολείται με την παραγωγή λιπαντικών.

Το προσωπικό της Εταιρίας κατά τη 31 Δεκεμβρίου του 2005 ήταν 56 άτομα.

Το μερίδιο αγοράς για το 2005 στους κυριότερους τομείς έχει ως ακολούθως.

Προϊόν – Τομέας Αγοράς	2005 (%)	2004 ( %)
Βενζίνη – Πρατήρια	35,1	35,1
Πετρέλαιο – Πρατήρια	29,1	28,5
Πετρέλαιο – Εμπορικό & Βιομηχανικό	42,7	42,2
Μαζούτ LFO	45,4	50,5
Υγραέριο	28,4	29,5

Η σύνθεση του Δ.Σ. της εταιρίας έχει ως εξής:

Πρόεδρος : Μιχαήλ Μυριάνθης  
 Διευθύνουσα Σύμβουλος: Όλγα Τσαλιόγλου  
 Αναπληρωτής Δ/νων Σύμβουλος: Α. Πηγασίου  
 Μέλη:  
 Ι. Γρηγορίου  
 Garry Pegg  
 Jonathan Ivinson  
 Ν.Γεωργούδας

#### 10.4.2 YUGOPETROL AD KOTOR

Τον Οκτώβριο του 2002 έγινε η εξαγορά (μέσω της HELLENIC PETROLEUM INTERNATIONAL) του 54,35% των μετοχών της εταιρίας.

Η σημερινή σύνθεση του Δ.Σ. της εταιρίας έχει ως εξής:

Πρόεδρος: Γ. Στανίτσας

Διευθύνων Σύμβουλος: Κ. Αθανασόπουλος

Μέλη:

Γ. Στυλιογιάννης

V. Rajkovic

D. Radusinovic

V. Kovacevic

B. Παναγόπουλος

Ο παρακάτω πίνακας απεικονίζει τα βασικά μεγέθη της εταιρίας για το 2004-2005 :

Βασικά Μεγέθη (χιιλ. ευρώ)	2005	2004
<b>α) Στοιχεία Αποτελεσμάτων</b>		
Κύκλος Εργασιών	121.619	93.674
Μικτό Περιθώριο	21.041	19.539
Λειτουργικό Αποτέλεσμα	(114)	(6.720)
EBITDA	5.631	(1.354)
<b>Κέρδη / (Ζημιές) προ Φόρων</b>	<b>(1.110)</b>	<b>(6.356)</b>
<b>β) Στοιχεία Ισολογισμού</b>		
Πάγιο Ενεργητικό	50.211	56.724
Αποθέματα	10.977	12.319
Απαιτήσεις	15.163	13.854
Διαθέσιμα	11.224	8.856
<b>Σύνολο Ενεργητικού</b>	<b>87.575</b>	<b>91.753</b>
Καθαρή θέση	67.845	69.260
Μακροπρόθεσμες Υποχρεώσεις	4.303	4.454
Βραχυπρόθεσμες Υποχρεώσεις	15.427	18.039
<b>Σύνολο Παθητικού</b>	<b>87.575</b>	<b>91.753</b>

Οι πλήρεις Οικονομικές Καταστάσεις της Εταιρίας δημοσιεύονται στο διαδίκτυο στην ηλεκτρονική διεύθυνση [www.hellenic-petroleum.gr](http://www.hellenic-petroleum.gr)

### 10.4.3 HELPE SERVICES

Η σύνθεση του Διοικητικού Συμβουλίου της εταιρίας είναι η εξής :

Πρόεδρος: Μιχαήλ Α.Μυριάνθης

Μέλη:

Ανδρέας Σιάμισις

Σταματία Ψυλλιάκη

Βασικά Μεγέθη (χιλ. ευρώ)	2005	2004
<b>α) Στοιχεία Αποτελεσμάτων</b>		
Κύκλος Εργασιών	-	-
Μικτό Περιθώριο	-	-
Λειτουργικό Αποτέλεσμα	(434)	168
EBITDA	(434)	168
<b>Κέρδη προ Φόρων</b>	<b>(434)</b>	<b>168</b>
<b>β) Στοιχεία Ισολογισμού</b>		
Πάγιο Ενεργητικό	0	0
Αποθέματα	0	0
Απαιτήσεις	0	313
Διαθέσιμα	69	219
<b>Σύνολο Ενεργητικού</b>	<b>69</b>	<b>532</b>
Καθαρή Θέση	14	448
Μακροπρόθεσμες Υποχρεώσεις	0	0
Βραχυπρόθεσμες Υποχρεώσεις	55	84
<b>Σύνολο Παθητικού</b>	<b>69</b>	<b>532</b>

Οι πλήρεις Οικονομικές Καταστάσεις της Εταιρίας δημοσιεύονται στο διαδίκτυο στην ηλεκτρονική διεύθυνση [www.hellenic-petroleum.gr](http://www.hellenic-petroleum.gr)

## 10.5 Θυγατρικές εταιρίες της εταιρίας GLOBAL

### 10.5.1 ELDA PETROLEUM ALBANIA SH.P.K.

Η Εμπορική Εταιρία Περιορισμένης Ευθύνης ELDA PETROLEUM ALBANIA SH.P.K., μονοπρόσωπη εταιρία, ιδρύθηκε το 1999 και έχει έδρα την πόλη Τίρανα της Αλβανίας. Η διάρκεια της εταιρίας είναι 99 χρόνια και δύναται να παραταθεί ή να μειωθεί μετά από σχετικές προτάσεις του μονοπρόσωπου εταίρου της εταιρίας.

Σκοπός της εταιρίας είναι η εμπορία και λιανική πώλησης του πετρελαίου και των πετρελαιοειδών, η διαχείριση και εκμετάλλευση πρατηρίων υγρών καυσίμων λιανικής εντός της Αλβανικής

επικράτειας, η δημιουργία μικρών καταστημάτων (mini shop) στα πρατήρια υγρών καυσίμων, για την εμπορία όλων των αξεσουάρ για όλα τα είδη των μεταφορικών μέσων, η εισαγωγή και εμπορία ορυκτελαίων εντός και εκτός της Αλβανικής επικράτειας, η κατασκευή κτιρίων πρατηρίων υγρών καυσίμων καθώς και ξενοδοχειακών μονάδων.

Το μετοχικό κεφάλαιο ανέρχεται σε 350.811.000 ηεκ και διαιρείται σε 350.811 μερίδια ονομαστικής αξίας 1.000 ηεκ έκαστο. Όλα τα εταιρικά μερίδια τα κατέχει η GLOBAL PETROLEUM ALBANIA SH.A..

Στον ακόλουθο πίνακα παρουσιάζονται συνοπτικά τα οικονομικά μεγέθη της εταιρίας.

Βασικά Μεγέθη (χιλ. ευρώ)	2005	2004
<b>α) Στοιχεία Αποτελεσμάτων</b>		
Κύκλος Εργασιών	3.391	2.077
Μικτό Περιθώριο	437	314
Λειτουργικό Αποτέλεσμα	41	(189)
EBITDA	79	(189)
<b>Κέρδη προ Φόρων</b>	<b>39</b>	<b>(125)</b>
<b>β) Στοιχεία Ισολογισμού</b>		
Πάγιο Ενεργητικό	3.348	3.279
Αποθέματα	202	154
Απαιτήσεις	805	755
Διαθέσιμα	242	150
<b>Σύνολο Ενεργητικού</b>	<b>4.597</b>	<b>4.338</b>
Καθαρή θέση	1.924	1.829
Μακροπρόθεσμες Υποχρεώσεις	0	0
Βραχυπρόθεσμες Υποχρεώσεις	2.673	2.509
<b>Σύνολο Παθητικού</b>	<b>4.597</b>	<b>4.338</b>

Οι πλήρεις Οικονομικές Καταστάσεις της Εταιρίας δημοσιεύονται στο διαδίκτυο στην ηλεκτρονική διεύθυνση [www.hellenic-petroleum.gr](http://www.hellenic-petroleum.gr)

Οι Διαχειριστές της Εταιρείας είναι οι κάτωθι:  
Νικόλαος Καραχάλιος  
Θεόδωρος Κουμπάρος

## 10.6 Θυγατρικές εταιρίες της εταιρίας ΕΛΠΕΤ ΒΑΛΚΑΝΙΚΗ

### 10.6.1 ΟΚΤΑ ΑD SKOPJE

Η εταιρία ιδρύθηκε το 1980 με την επωνυμία ΟΚΤΑ CRUDE OIL REFINERY A.D., και έχει έδρα την πόλη Σκόπια της Πρώην Γιουγκοσλαβικής Δημοκρατίας της Μακεδονίας.

Σκοπός της εταιρίας είναι η διύλιση αργού πετρελαίου καθώς και η εισαγωγή και εμπορία πετρελαιοειδών.

Η μετοχική σύνθεση της εταιρίας στις 31.12.2005 είναι η εξής:

Μέτοχοι της εταιρίας είναι η ΕΛΠΕΤ – ΒΑΛΚΑΝΙΚΗ Α.Ε. (θυγατρική της ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΠΕΤΡΕΛΑΙΑ Α.Ε.) με ποσοστό 81,51%. Το υπόλοιπο 18,49% κατέχουν οι εργαζόμενοι, το

Ίδρυμα Κοινωνικών Ασφαλίσεων της Π.Γ.Δ.Μ. και ο Οργανισμός Ιδιωτικοποίησης της Π.Γ.Δ.Μ.

Η σημερινή σύνθεση του Δ.Σ. της εταιρίας έχει ως εξής:

Πρόεδρος : Μιχαήλ Λ. Μυριάνθης  
Αντιπρόεδρος : Φαίδων Γιαγκιόζης  
Διευθύνων Σύμβουλος : Ιωάννης Ψυχογιός  
Αναπληρωτής Διευθύνων Σύμβουλος : Παύλος Κοτούλιας

Γενικός Διευθυντής : Tome Pavlovski

Μέλη :

Ευάγγελος Βλάχος

Χρήστος Τζιόλιας

Στέργιος Τζερμιάς

Ιωάννης Κομνηνός

Στον ακόλουθο πίνακα παρουσιάζονται συνοπτικά τα οικονομικά μεγέθη της εταιρίας:

Βασικά Μεγέθη (χιλ. ευρώ)	2005	2004
<b>α) Στοιχεία Αποτελεσμάτων</b>		
Κύκλος Εργασιών	386.813	243.321
Μικτό Περιθώριο	18.100	14.143
Λειτουργικό Αποτέλεσμα	13.870	4.985
EBITDA	16.988	8.509
<b>Κέρδη προ Φόρων</b>	<b>11.820</b>	<b>6.914</b>
<b>β) Στοιχεία Ισολογισμού</b>		
Πάγιο Ενεργητικό	37.003	36.144
Αποθέματα	29.292	17.127
Απαιτήσεις	53.544	37.527
Διαθέσιμα	17.147	10.391
<b>Σύνολο Ενεργητικού</b>	<b>136.986</b>	<b>101.189</b>
Καθαρή Θέση	76.065	65.305
Βραχυπρόθεσμες Υποχρεώσεις	60.921	35.884
<b>Σύνολο Παθητικού</b>	<b>136.986</b>	<b>101.189</b>

Οι πλήρεις Οικονομικές Καταστάσεις της Εταιρίας δημοσιεύονται στο διαδίκτυο στην ηλεκτρονική διεύθυνση [www.hellenic-petroleum.gr](http://www.hellenic-petroleum.gr)

## 10.6.2 ΒΑΡΔΑΞ Α.Ε.

Η εταιρία με την επωνυμία «ΕΛΛΗΝΙΚΗ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΠΕΤΡΕΛΑΙΑΓΩΓΟΥ ΘΕΣΣΑΛΟΝΙΚΗΣ – ΣΚΟΠΙΩΝ ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ» (ΕΛΕΠ) και τον διακριτικό τίτλο «ΕΛΕΠ Α.Ε. συστάθηκε με την υπ' αριθμ.13671/2002 πράξη της συμβολαιογράφου Αθήνας Νικοηέτας Γυφτοπούλου – Ψύχα. Η έδρα της εταιρίας είναι στο Δήμο Αμαρουσίου. Η διάρκειά της ορίστηκε στα 30 χρόνια.

Σκοπός της εταιρείας είναι:

- Η λειτουργία και εκμετάλλευση του αγωγού μεταφοράς αργού πετρελαίου από την Θεσσαλονίκη στα Σκόπια και συγκεκριμένα στις εγκαταστάσεις του διυλιστηρίου ΟΚΤΑ, στη πρώην Γιουγκοσλαβική Δημοκρατία της Μακεδονίας.
- Η άσκηση πάσης φύσεως εμπορικής και επιχειρηματικής δραστηριότητας που σχετίζεται με τη λειτουργία και εκμετάλλευση του προαναφερόμενου αγωγού.
- Η κατασκευή νέων αγωγών πετρελαιοειδών ή η επέκταση του ήδη υπάρχοντος καθώς και η μελέτη, επίβλεψη και εκτέλεση και άλλων

των τεχνικών έργων πάσης φύσεως.

Την 30.03.2005 η ΕΛΕΠ μετονομάσθη σε Βάρδαξ ΑΕ Επιχείρηση Πετρελαιοαγωγού Θεσσαλονίκης – Σκόπια. Την 21.04.2005 εγκρίθηκε από την Νομαρχία Αθηνών (αρ πρωτ. Εμ 5962/05) η μετονομασία και η απόσχιση του κλάδου Αγωγού από την ΕΛΠΕΤ ΒΑΛΚΑΝΙΚΗ και η εισφορά του στην Βάρδαξ ΑΕ θυγατρική της ΕΛΠΕΤ ΒΑΛΚΑΝΙΚΗΣ με ημερομηνία απόσχισης την 31.07. 2004 σύμφωνα με τις διατάξεις του Ν2166/93

Η σημερινή σύνθεση του Δ.Σ. της εταιρίας έχει ως εξής:

Πρόεδρος: Μιχαήλ Λ.Μυριάνθης

Αντιπρόεδρος:

Δ/νων Σύμβουλος: Ιάσων Γιούνης

Μέλη:

Boris Rikalovski

Στέργιος Τζερμιάς

Αθανάσιος Καλαϊτζής

Το μετοχικό κεφάλαιο της εταιρίας ανέρχεται σε € 60.000 διαιρούμενο σε 60.000 μετοχές, ονομαστικής αξίας € 1 εκάστη.

Βασικά Μεγέθη (χιλ. ευρώ)	2005	2004
<b>α) Στοιχεία Αποτελεσμάτων</b>		
Κύκλος Εργασιών	20.225	-
Μικτό Περιθώριο	10.533	-
Λειτουργικό Αποτέλεσμα	10.452	-
ΕΒΙΤΔΑ	13.612	-
<b>Κέρδη προ Φόρων</b>	<b>6.844</b>	<b>0</b>
<b>β) Στοιχεία Ισολογισμού</b>		
Πάγιο Ενεργητικό	115.332	-
Αποθέματα	0	-
Απαιτήσεις	8.850	-
Διαθέσιμα	13.774	60
<b>Σύνολο Ενεργητικού</b>	<b>137.956</b>	<b>60</b>
Καθαρή θέση	84.552	60
Μακροπρόθεσμες Υποχρεώσεις	40.074	-
Βραχυπρόθεσμες Υποχρεώσεις	13.330	-
<b>Σύνολο Παθητικού</b>	<b>137.956</b>	<b>60</b>

Οι πλήρεις Οικονομικές Καταστάσεις της Εταιρίας καθώς επίσης και η έκθεση του Διοικητικού Συμβουλίου προς τη Γενική Συνέλευση των μετόχων δημοσιεύονται στο διαδίκτυο στην ηλεκτρονική διεύθυνση [www.hellenic-petroleum.gr](http://www.hellenic-petroleum.gr)

## 10.7 Κοινοπραξίες στις οποίες συμμετέχει η Εταιρία

### 10.7.1 ΕΛΠΕ Α.Ε. – ΘΡΑΚΗ Α.Ε.

Η ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΠΕΤΡΕΛΑΙΑ Α.Ε. και η ΘΡΑΚΗ Α.Ε., συμφερόντων των Ομίλων Λάτση και Κοπελιούζου, σε εκτέλεση συμφωνίας μεταξύ Ελλάδας, Βουλγαρίας και Ρωσίας, συνέστησαν στις 24.2.98 Κοινοπραξία με τον τίτλο ΚΟΙΝΟΠΡΑΞΙΑ ΔΕΠ Α.Ε. – ΘΡΑΚΗ Α.Ε., στην οποία η ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΠΕΤΡΕΛΑΙΑ Α.Ε. συμμετέχει με 25% και η ΘΡΑΚΗ Α.Ε. με 75%. Η κοινοπραξία μετά μετονομάστηκε σε Κοινοπραξία ΕΛΠΕΑ.Ε. – ΘΡΑΚΗ Α.Ε.

Η κοινοπραξία η οποία έχει σκοπό την προώθηση των μελετών του αγωγού μεταφοράς αργού πετρελαίου Bourgas – Αλεξανδρούπολη, ανέλαβε την εκπόνηση των τευχών δημοπράτησης, την διενέργεια διεθνούς διαγωνισμού, την ανάθεση των μελετών σκοπιμότητας και βασικού σχεδιασμού σε μελετητικό οίκο και την παρακολούθηση της μελέτης, η οποία θα γίνει σε συνεργασία με Βούλγαρους και Ρώσους εμπειρογνώμονες.

### 10.7.2 ΕΤΑΙΡΙΑ ΑΓΩΓΟΥ ΚΑΥΣΙΜΟΥ ΑΕΡΟΔΡΟΜΙΟΥ ΑΘΗΝΩΝ Α.Ε. (Ε.Α.Κ.Α.Α.)

Η εταιρία με την επωνυμία (Ε.Α.Κ.Α.Α.) – ΕΤΑΙΡΕΙΑ ΑΓΩΓΟΥ ΚΑΥΣΙΜΟΥ ΑΕΡΟΔΡΟΜΙΟΥ ΑΘΗΝΩΝ Α.Ε. ιδρύθηκε το 2000 και έχει σαν σκοπό την κατασκευή λειτουργία και διαχείριση του αγωγού Αεροπορικού Καυσίμου από τις εγκαταστάσεις των «Ελληνικών πετρελαίων Α.Ε.» στον Ασπρόπυργο στο νέο Διεθνές Αεροδρόμιο της Αθήνας «Ελευθέριος Βενιζέλος» στα Σπάτα. Το έργο έχει ολοκληρωθεί η δε λειτουργία του ξεκίνησε στις αρχές Φεβρουαρίου 2004. Η διοίκηση της εταιρίας ασκείται από επταμελές Διοικητικό Συμβούλιο.

Μετοχική Σύσταση:

ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΠΕΤΡΕΛΑΙΑ Α.Ε	50%
MOTOR OIL HELLAS	16%

ΟΛΥΜΠΙΑΚΗ ΑΕΡΟΠΟΡΙΑ	17%
ΑΕΡΟΛΙΜΕΝΑΣ ΑΘΗΝΩΝ «ΕΛΕΥΘΕΡΙΟΣ ΒΕΝΙΖΕΛΟΣ»	17%
Εδρα της εταιρίας: Λεωφόρος Κηφισίας 199, Μαρούσι	

Βασικά περιουσιακά στοιχεία: Η εταιρία δεν έχει ακίνητα. Περιουσιακό της στοιχείο είναι ο αγωγός μήκους 53 χιλιομέτρων με τα σχετικά συστήματα άντλησης και μέτρησης στα δύο άκρα του αξίας κατασκευής 22.900.000 Ευρώ.

Η σημερινή σύσταση του Δ.Σ. της εταιρίας έχει ως εξής:

Πρόεδρος: Παράσχος Ιωάννης  
Αντιπρόεδρος: Παντισίδης Χάρης  
Δ/νων Σύμβουλος: Δουδωνής Αριστείδης  
Μέλη:  
Ζωγόπουλος Λάμπρος  
Κοσμαδάκης Ιωάννης  
Αποστολόπουλος Βασίλειος  
Θανόπουλος Θεόδωρος

### 10.7.3 Λοιπές Κοινοπραξίες


#### Εντός Ελλάδος

Η ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΠΕΤΡΕΛΑΙΑ Α.Ε. είναι ο διαχειριστής των δικαιωμάτων του Ελληνικού Δημοσίου που απορρέουν από συμβάσεις του με τρίτους για έρευνα και εκμετάλλευση υδρογονανθράκων, κατέχει δε το αποκλειστικό δικαίωμα έρευνας και εκμετάλλευσης σε περιοχές συνολικής έκτασης 60.700 τ.χμ. στο πλαίσιο του Ν. 2289/95. Πέραν του δικαιώματος αυτού η εταιρία συμμετέχει στις παρακάτω κοινοπραξίες.

Με ποσοστό 25% στις ερευνητικές περιοχές της παραχώρησης του Θρακικού Πελάγους, στο Β. Αιγαίο, συνολικής έκτασης περίπου 1.600 τετ. χλμ.

#### Εκτός Ελλάδος

Η ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΠΕΤΡΕΛΑΙΑ Α.Ε. κατέχει μέσω θυγα-



---

τρικών της το 100% των δικαιωμάτων έρευνας και παραγωγής υδρογονανθράκων σε δύο θαλάσσιες παραχωρήσεις (blocks 1&2 και block 1) στο Μαυροβούνιο.

Επίσης, συμμετέχει στις παρακάτω κοινοπραξίες:

- OMV (Αυστρία), για έρευνα και παραγωγή υδρ/κων σε δύο παραχωρήσεις (blocks 4&5 και block 1) στην Αλβανία (ποσοστό 49%), από τις οποίες η μία (block 1) επεστράφη το
- WOODSIDE ENERGY της Αυστραλίας και REPSOL της Ισπανίας για έρευνα και παραγωγή υδρ/κων σε έξι χερσαίες περιοχές στη βορειοδυτική Λιβύη. (ποσοστό 20%)

Φεβρουάριο του 2005.

(Σημειώνεται, ότι στις 16-3-06 αποφασίσθηκε από την κοινοπραξία η επιστροφή και τις δεύτερης παραχώρησης. Η γνωστοποίηση προς τις αλβανικές αρχές θα γίνει μέχρι τις 20-3-06).






## **11. Παραρτήματα**





**11.1. Ενοποιημένη Έκθεση Διαχείρισης του Διοικητικού Συμβουλίου  
για τη χρήση του 2005**



**ΕΝΟΠΟΙΗΜΕΝΗ ΕΚΘΕΣΗ ΔΙΑΧΕΙΡΙΣΗΣ  
ΤΟΥ ΔΙΟΙΚΗΤΙΚΟΥ ΣΥΜΒΟΥΛΙΟΥ  
ΓΙΑ ΤΗΝ ΧΡΗΣΗ 2005**

## **Εισαγωγή**

Κύριοι Μέτοχοι,

Σύμφωνα με τις διατάξεις του Νόμου 2190/20, άρθρα 90 – 110 και τα άρθρα 134 – 143 του ίδιου Νόμου, (προσαρμοσμένες στην 7η οδηγία της Ευρωπαϊκής Κοινότητας), ο Όμιλος ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΠΕΤΡΕΛΑΙΑ καταρτίζει ενοποιημένες οικονομικές καταστάσεις, δηλαδή Ενοποιημένο Ισολογισμό, Ενοποιημένα Αποτελέσματα Χρήσεως, Ενοποιημένη Κατάσταση Μεταβολής Ιδίων Κεφαλαίων, Ενοποιημένη Κατάσταση Ταμειακών Ροών και σημειώσεις επί των Ενοποιημένων Οικονομικών Καταστάσεων σύμφωνα με τα Διεθνή Λογιστικά Πρότυπα.

## **A. ΔΟΜΗ ΟΜΙΛΟΥ**

### **A1. ΘΥΓΑΤΡΙΚΕΣ**

Στις συνημμένες οικονομικές καταστάσεις 2005 ενοποιούνται με τη μέθοδο της ολικής ενοποίησης οι πιο κάτω εταιρίες:

#### **α) ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΠΕΤΡΕΛΑΙΑ Α.Ε. (ΜΗΤΡΙΚΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ)**

Στις 31.12.2005 το Ελληνικό Δημόσιο και η ΔΕΚΑ κατείχαν συνολικά το 35,48% των μετοχών η εταιρεία Pan-European Oil and Industrial Holdings κατείχε το 33,14% ενώ το υπόλοιπο κατείχαν θεσμικοί και ιδιώτες επενδυτές.

#### **β) Οι κάτωθι εννέα (9) θυγατρικές εταιρίες της ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΠΕΤΡΕΛΑΙΑ Α.Ε.**

##### **1. ΕΚΟ Α.Β.Ε.Ε**

Μοναδικός μέτοχος η ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΠΕΤΡΕΛΑΙΑ Α.Ε

##### **2. ΔΙΑΧΟΝ Α.Β.Ε.Ε.**

Μοναδικός μέτοχος η ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΠΕΤΡΕΛΑΙΑ Α.Ε.

##### **3. ΑΣΠΡΟΦΟΣ Α.Ε.**

Μοναδικός μέτοχος η ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΠΕΤΡΕΛΑΙΑ Α.Ε.

##### **4. HELLENIC PETROLEUM INTERNATIONAL**

Μοναδικός μέτοχος η ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΠΕΤΡΕΛΑΙΑ Α.Ε.

##### **5. ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΠΕΤΡΕΛΑΙΑ – ΠΟΣΕΙΔΩΝ ΝΑΥΤΙΚΗ ΕΤΑΙΡΙΑ.**

Μοναδικός μέτοχος η ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΠΕΤΡΕΛΑΙΑ Α.Ε.

##### **6. ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΠΕΤΡΕΛΑΙΑ – ΑΠΟΛΩΝ ΝΑΥΤΙΚΗ ΕΤΑΙΡΙΑ.**

Μοναδικός μέτοχος η ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΠΕΤΡΕΛΑΙΑ Α.Ε.

7. **GLOBAL PETROLEUM ALBANIA S.A.** - που δραστηριοποιείται στην Αλβανία. Μέτοχος η ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΠΕΤΡΕΛΑΙΑ Α.Ε. με ποσοστό 99,96%. Η GLOBAL S.A. είναι ο μοναδικός μέτοχος της ELDA Petroleum Albania SH. PK.
8. **ΕΛ.ΠΕ.Τ. ΒΑΛΚΑΝΙΚΗ Α.Ε.** – που κατέχει το 81,51% της ΟΚΤΑ AD SKOPJE στην Π.Γ.Δ.Μ. και επίσης το 99,9% της ΕΛ.Ε.Π. Α.Ε. Μέτοχος η ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΠΕΤΡΕΛΑΙΑ με ποσοστό 63%.
9. **ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΘΕΣΣΑΛΟΝΙΚΗΣ Α.Ε.** στην οποία η ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΠΕΤΡΕΛΑΙΑ Α.Ε. μετέχει με ποσοστό 51%. Με ποσοστό 49% μετέχει στην εταιρία αυτή η Hellenic Petroleum International A.E.

**γ) Οι κάτωθι πέντε (5) θυγατρικές Εταιρίες της ΕΚΟ – ΕΛΔΑ ΑΒΕΕ**

1. **ΕΚΟ – ΥΥ – AD – ΒΕΟΓΡΑΔ**  
Μοναδικός μέτοχος η ΕΚΟ – ΕΛΔΑ ΑΒΕΕ.
2. **ΕΚΟ – ΕΛΔΑ BULGARIA EAD**  
Μοναδικός μέτοχος η ΕΚΟ – ΕΛΔΑ ΑΒΕΕ.
3. **ΕΚΟ – ΦΥΣΙΚΟ ΑΕΡΙΟ Α.Ε.** στην οποία η ΕΚΟ – ΕΛΔΑ ΑΒΕΕ μετέχει με ποσοστό 99% και με 1% η ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΠΕΤΡΕΛΑΙΑ Α.Ε.
4. **ΕΚΟ – GEORGIA LTD** - που δραστηριοποιείται στην Γεωργία. Μέτοχοι η ΕΚΟ – ΕΛΔΑ Α.Β.Ε.Ε. με ποσοστό 96,4%, και ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΠΕΤΡΕΛΑΙΑ Α.Ε. με 1,0%.
5. **ΕΓΚΑΤΑΣΤΑΣΕΙΣ ΚΑΥΣΙΜΩΝ ΟΡΓΑΝΙΣΜΟΥ ΤΟΠΙΚΗΣ ΑΥΤΟΔΙΟΙΚΗΣΗΣ ΚΩ Α.Ε. (ΕΚΟΤΑ ΚΩ Α.Ε.)** – που διαθέτει και λειτουργεί την ομώνυμη εγκατάσταση. Μέτοχος η ΕΚΟ – ΕΛΔΑ Α.Β.Ε.Ε. με ποσοστό 49% και δεσπόζουσα επιρροή στην διοίκηση της εταιρίας.

**δ) Οι κάτωθι τρεις (3) θυγατρικές Εταιρίες της Hellenic Petroleum International AG**

1. **HELLENIC PETROLEUM CYPRUS LTD** - Μοναδικός μέτοχος η Hellenic Petroleum International A.E.
2. **ΥΓΟΡΕΤΡΟΛ ΑΔ ΚΟΤΟΡ** -που δραστηριοποιείται στο Μαυροβούνιο. Μέτοχος η HELLENIC PETROLEUM INTERNATIONAL A.G. με ποσοστό 54,35%.
3. **HELPE SERVICES LTD** – Μοναδικός μέτοχος η Hellenic Petroleum International A.E.

Σημειώνεται ότι καμία από τις πιο πάνω εταιρίες που ενοποιούνται δεν κατέχει μετοχές στο κεφάλαιο της μητρικής εταιρίας.

**ε) Οι κάτωθι 2 (δύο) θυγατρικές της ΕΛ.ΠΕ.Τ. ΒΑΛΚΑΝΙΚΗ:**

1. ΟΚΤΑ AD SKOPJE στην οποία η ΕΛ.ΠΕ.Τ. ΒΑΛΚΑΝΙΚΗ συμμετέχει με ποσοστό 81,51%.
2. ΒΑΡΔΑΞ (πρώην ΕΛ.ΕΠ.) στην οποία η ΕΛ.ΠΕ.Τ. ΒΑΛΚΑΝΙΚΗ συμμετέχει με ποσοστό 100%.

## **A2. ΣΥΝΔΕΔΕΜΕΝΕΣ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΕΙΣ**

Με τη μέθοδο της καθαρής θέσης περιλαμβάνονται στην ενοποίηση οι εταιρίες:

1. ΔΕΠΑ Α.Ε. στην οποία η ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΠΕΤΡΕΛΑΙΑ Α.Ε. μετέχει κατά 35%. Η εταιρία έχει σαν αντικείμενο την εισαγωγή και διανομή φυσικού αερίου στην Ελλάδα.
2. ΒΙΟΜΗΧΑΝΙΑ ΡΕΤ ΒΟΛΟΥ (V.P.I.) Α.Ε. στην οποία η ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΠΕΤΡΕΛΑΙΑ Α.Ε. μετέχει κατά 35%. Η εταιρία είναι παραγωγός του πλαστικού υλικού ΡΕΤ που χρησιμοποιείται σαν πρώτη ύλη στην κατασκευή πλαστικών φιαλών.
3. ΕΤΑΙΡΙΑ ΑΓΩΓΟΥ ΚΑΥΣΙΜΩΝ ΑΕΡΟΔΡΟΜΙΟΥ ΑΘΗΝΩΝ Α.Ε., υπεύθυνη για την κατασκευή και εκμετάλλευση του αγωγού Ασπρόπυργος – Σπάτα.

Οι ανωτέρω εταιρίες δεν ενοποιούνται πλήρως διότι το ποσοστό συμμετοχής είναι μικρότερο του 51% και δεν ασκείται δεσπόζουσα επιρροή στην διοίκησή τους.

## **A3. ΚΟΙΝΟΠΡΑΞΙΕΣ**

Με την αξία κτήσης περιλαμβάνονται στην ενοποίηση οι κάτωθι εταιρίες

1. SAFCO : Η ΕΚΟ ΕΛΔΑ κατέχει το 25%. Η εταιρία έχει σαν σκοπό την παροχή υπηρεσιών εφοδιασμού αεροσκαφών στο αεροδρόμιο ΕΛΕΥΘΕΡΙΟΣ ΒΕΝΙΖΕΛΟΣ με καύσιμα λιπαντικά και πάσης φύσεως προϊόντα.
2. ΕΑΝΤ Α.Ε., εταιρία ανάπτυξης ναυτικής τεχνολογίας στην οποία η ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΠΕΤΡΕΛΑΙΑ Α.Ε. μετέχει με ποσοστό 9%. Με απόφαση έκτακτης Γενικής Συνέλευσης στο 2002 αποφασίσθηκε η λύση της εταιρίας και ορίσθηκαν οι διαχειριστές εκκαθάρισης.
3. ΘΡΑΚΗ Α.Ε., για την μελέτη κατασκευής του αγωγού Μπουργκάζ – Αλεξανδρούπολη (ποσοστό 25%).

## **A4. Ο Όμιλος συμμετέχει επίσης στις ακόλουθες κοινοπραξίες στον τομέα της Έρευνας και Παραγωγής Υδροανθράκων.**

1. DENISON MINES σε δικαιώματα έρευνας σε έκταση 1.600 χμ2 στο Β. Αιγαίο (ποσοστό 25%).
2. OMV (Αυστρία), για έρευνα σε εκχωρήσεις στην Αλβανία (ποσοστό 49%).
3. SIPETROL U.K. και OIL SEARCH Middle East Ltd., για υποβολή προσφοράς στο νέο γύρο παραχωρήσεων στην Λιβύη (ποσοστό 37,5%).
4. WOODSIDE ENERGY της Αυστραλίας και REPSOL της Ισπανίας για την έρευνα και παραγωγή υδρογονανθράκων σε έξι χερσαίες περιοχές στη βορειοδυτική Λιβύη. (ποσοστό 20%)

## **B. ΔΡΑΣΤΗΡΙΟΤΗΤΕΣ**

### **B1. ΑΝΤΙΚΕΙΜΕΝΟ**

Ο Όμιλος ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΠΕΤΡΕΛΑΙΑ είναι ο μεγαλύτερος βιομηχανικός και εμπορικός όμιλος στην Ελλάδα με σύνολο ενεργητικού 4.189,9 εκατ. Ευρώ και ίδια κεφάλαια (περιλαμβανομένων δικαιωμάτων μειοψηφίας) 2.256,5 εκατ. Ευρώ την 31.12.2005, και κύκλο εργασιών το έτος 2005, 6.653,1 εκατ. Ευρώ. Αποτελεί μια πλήρως καθετοποιημένη πετρελαιοειδή επιχείρηση το εύρος της οποίας περιλαμβάνει:

- Την έρευνα, παραγωγή και εκμετάλλευση κοιτασμάτων υδρογονανθράκων.
- Την λειτουργία και εκμετάλλευση διυλιστηρίων πετρελαίου.
- Την προμήθεια αργού πετρελαίου, την διάθεση προϊόντων διύλισης και την εμπορία πετρελαιοειδών.
- Την κατασκευή και εκμετάλλευση αγωγών μεταφοράς και δεξαμενών αποθήκευσης υδρογονανθράκων, καθώς και εγκαταστάσεων επεξεργασίας αυτών.
- Την λειτουργία και εκμετάλλευση εργοστασίων πετροχημικών και χημικών εν γένει προϊόντων.
- Την εμπορία, παραγωγή και εκμετάλλευση κάθε άηλης μορφής ενέργειας.
- Την παροχή συμβουλών επί θεμάτων υδρογονανθράκων και διαχείρισης έργων συναφών με θέματα υδρογονανθράκων.

### **B2. ΚΥΡΙΟΙ ΤΟΜΕΙΣ ΔΡΑΣΤΗΡΙΟΤΗΤΑΣ**

Οι κύριοι τομείς δραστηριότητας του Ομίλου ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΠΕΤΡΕΛΑΙΑ, είτε αυτοί αποτελούν κλάδους της ίδιας εταιρίας, είτε χωριστές εταιρίες που όμως ενοποιούνται στις οικονομικές καταστάσεις, είναι:

- Η διύλιση πετρελαιοειδών
- Εμπορία πετρελαιοειδών
- Η παραγωγή και εμπορία χημικών
- Η έρευνα και παραγωγή υδρογονανθράκων
- Ηλεκτρική Ενέργεια και Φυσικό Αέριο
- Η παροχή τεχνικών υπηρεσιών (engineering)

Στις επόμενες παραγράφους περιγράφονται οι δραστηριότητες του Ομίλου. Στις επόμενες παραγράφους περιγράφονται οι δραστηριότητες του Ομίλου.

## α) Διύλιση Πετρελαιοειδών

Ο τομέας διύλισης αποτελεί την κύρια δραστηριότητα του Ομίλου, απορροφά το μεγαλύτερο ποσοστό του ενεργητικού και των επενδύσεων της εταιρίας και είναι ο κατ' εξοχήν κερδοφόρος τομέας. Ο Όμιλος διαθέτει και λειτουργεί στην Ελλάδα τρία διυλιστήρια, στον Ασπρόπυργο, στην Ελευσίνα και στην Θεσσαλονίκη, με ονομαστική δυναμικότητα 7,5 εκ. τόνους, 5,0 εκ. τόνους και 3.4 εκ. τόνους αργού το χρόνο αντίστοιχα. Τα τρία διυλιστήρια διαθέτουν μαζί το 75% περίπου της συνολικής διυλιστικής ικανότητας στην Ελλάδα.

Το διυλιστήριο Ασπρόπυργου είναι ένα από τα πλέον σύγχρονα της Ν.Α. Ευρώπης. Διαθέτει μεγάλο αριθμό μονάδων διύλισης και μετατροπής βαρέων κλασμάτων σε λευκά προϊόντα. Το διυλιστήριο έχει τη δυνατότητα να κατεργάζεται μέρος ημικατεργασμένων προϊόντων από τα διυλιστήρια Ελευσίνας και Θεσσαλονίκης και να τα μετατρέπει σε προϊόντα υψηλότερης προστιθέμενης αξίας. Το διυλιστήριο της Ελευσίνας είναι ένα απλό διυλιστήριο ατμοσφαιρικής διύλισης που διαθέτει επίσης και συγκρότημα μονάδων αποθείωσης και ανάκτησης θείου, ενώ παράλληλα διαθέτει μεγάλη αποθηκευτική ικανότητα. Το διυλιστήριο της Θεσσαλονίκης στη Β. Ελλάδα είναι τύπου hydroskimming, χωρίς μονάδες μετατροπής. Διαθέτει μονάδα απόσταξης υπό κενό, μονάδες αποθείωσης και μονάδες ισομερισμού & αναμόρφωσης νάφθας, ενώ στο χώρο του λειτουργούν και μονάδες παραγωγής πετροχημικών.

Συγκριτικό πλεονέκτημα των τριών διυλιστηρίων αποτελεί το εκτεταμένο δίκτυο αποθήκευσης και διανομής (σύνολο αποθηκευτικών χώρων 6,5 εκ. m<sup>3</sup>) και η χωροταξία τους, στοιχεία που ενισχύουν την ηγετική θέση του Ομίλου στην Ελληνική αγορά. Τα διυλιστήρια Ελευσίνας και Ασπρόπυργου λειτουργούν σε μικρή απόσταση από τη μεγάλη αγορά της περιφέρειας πρωτεύουσας. Το διυλιστήριο της Ελευσίνας διαθέτει μεγάλο ιδιωτικό λιμάνι και σύγχρονο σταθμό φόρτωσης βυτιοφόρων, καθώς επίσης και τεράστιους αποθηκευτικούς χώρους αργού και προϊόντων πετρελαίου. Το διυλιστήριο Ασπρόπυργου διαθέτει μεγάλο ιδιωτικό λιμάνι, σύγχρονους σταθμούς φόρτωσης βυτιοφόρων και τρένων και εκτενές δίκτυο διακίνησης με αγωγούς προς εταιρίες, την Πάχη Μεγάρων και το Διυλιστήριο Ελευσίνας, ενώ είναι συνδεδεμένο και με τον αγωγό διακίνησης καυσίμου προς το Αεροδρόμιο «Ελευθέριος Βενιζέλος». Το διυλιστήριο Θεσσαλονίκης είναι το μόνο διυλιστήριο στην Β. Ελλάδα με δυνατότητα πρόσβασης και στη Βαλκανική ενδοχώρα. Και τα τρία διυλιστήρια είναι συνδεδεμένα μέσω αγωγών με τις γειτνιάζουσες αποθηκευτικές εγκαταστάσεις εταιριών εμπορίας πετρελαιοειδών.

Από το 1999 ο Όμιλος, μέσω της συνδεδεμένης εταιρίας ΕΛ.Π.ΕΤ. Βαλκανική, κατέχει πλειοψηφικό πακέτο στην ΟΚΤΑ ΑΔ ΣΚΟΡΠΕ, η οποία λειτουργεί το μοναδικό διυλιστήριο στην Π.Γ.Δ.Μ. Η δυναμικότητα του διυλιστηρίου της ΟΚΤΑ είναι 2.500 χιλ. τόνοι, που υπερκαλύπτει τις ανάγκες της τοπικής αγοράς και παρέχει δυνατότητες εξαγωγών. Η αποθηκευτική του δυνατότητα ανέρχεται σε 340 χιλ m<sup>3</sup>.

Το 2005 το σύνολο, σχεδόν, του αργού πετρελαίου που χρησιμοποιήθηκε προήλθε από εισαγωγή, και μόνο μια μικρή ποσότητα αργού (98 χιλ. τόνους), υψηλής περιεκτικότητας σε θείο, προήλθε από το κοίτασμα του Πρίνου στην Ελλάδα. Οι προμήθειες αργού, τόσο των διυλιστηρίων στην Ελλάδα, όσο και του διυλιστηρίου της ΟΚΤΑ, συντονίζονται κεντρικά. Για το 2005 οι προμήθειες του αργού ήταν 14.957 χιλ. MT και έγιναν από Σαουδική Αραβία (11,9%), Ιράν (37,3%), Λιβύη (8,6%), Ρωσία (41,6%) και από τον Πρίνο (0,6%) .



## **β) Εμπορία Πετρελαιοειδών**

Ο Όμιλος ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΠΕΤΡΕΛΑΙΑ, πέραν των πωλήσεων από τα διυλιστήρια (ex refinery sales) προς εμπορικές εταιρίες, δραστηριοποιείται και στην εμπορία πετρελαιοειδών (ήλιανικό επίπεδο) τόσο στην Ελλάδα μέσω της θυγατρικής εταιρείας ΕΚΟ ΑΒΕΕ, με τρία εμπορικά σήματα ΕΚΟ, ΕΛΔΑ και Μ(ΜΑΜΙΔΑΚΗΣ), όσο και στο εξωτερικό μέσω των εταιριών ΕΚΟ GEORGIA Ltd, ΕΚΟ – ΥΥ – ΑΔ – ΒΕΟΓΡΑΔ και ΕΚΟ-ΕΛΔΑ BULGARIA EAD και με το εμπορικό σήμα ΕΚΟ.

Στην Ελλάδα η εμπορία ασκείται μέσα από την θυγατρική εταιρία ΕΚΟ ΑΒΕΕ. Η εταιρία διαθέτει εκτεταμένο δίκτυο πρατηρίων βενζίνης, (με 1.365 πρατήρια σε σύνολο περίπου 7.500), 14 εγκαταστάσεις αποθήκευσης και διανομής καυσίμων, 24 σταθμούς ανεφοδιασμού αεροσκαφών στα κυριότερα αεροδρόμια, 4 εμφιαλωτήρια υγραερίου, και μονάδα παραγωγής και συσκευασίας λιπαντικών.

Οι πωλήσεις ελέγχονται μέσα από τα κεντρικά και εννέα περιφερειακά γραφεία πωλήσεων, καλύπτουν δε όλο το εύρος πετρελαιοειδών προϊόντων τόσο στην εσωτερική, δασμοληογημένη αγορά, όσο και στην αγορά transit αεροπορικών και ναυτιλιακών καυσίμων. Το ποσοστό αγοράς του Ομίλου το 2004 στον τομέα εμπορίας πετρελαιοειδών ήταν περίπου 23,3% το υψηλότερο μεταξύ των εταιριών εμπορίας πετρελαιοειδών στην Ελλάδα.

Εκτός Ελλάδος ο Όμιλος ασκεί εμπορία από το 1995 στη Δημοκρατία της Γεωργίας μέσω της ΕΚΟ GEORGIA, και από τον Δεκέμβριο 1999 στην Αλβανία μέσω της GLOBAL PETROLEUM. Στην Π.Γ.Δ.Μ., ο εφοδιασμός της αγοράς γίνεται είτε απ' ευθείας από το διυλιστήριο ΟΚΤΑ, είτε μέσω της εμπορικής εταιρίας ΜΑΚΡΕΤΡΟΛ που εφοδιάζεται από την ΟΚΤΑ και από εισαγωγές προϊόντων.

Οι εμπορικές εταιρίες του Ομίλου στην Ελλάδα και το εξωτερικό εφοδιάζονται κύρια από τα διυλιστήρια Ασπροπύργου, Ελευσίνας και Θεσσαλονίκης και απορροφούν περίπου το 30% της παραγωγής τους. Ένας από τους επιχειρηματικούς στόχους του Ομίλου είναι η αύξηση αυτού του ποσοστού, με μετακίνηση όγκων από τις χαμηλού περιθωρίου εξαγωγές, ώστε να καρπούται ο Όμιλος τόσο το (χονδρικό) κέρδος διύλισης όσο και το (ήλιανικό) εμπορικό κέρδος. Στα πλαίσια αυτά εντάσσεται η εξαγορά των δύο εταιριών Jugopetrol Ad Kotor και BP Κύπρου καθώς και η σύσταση των δύο θυγατρικών της ΕΚΟ ΑΒΕΕ στη Βουλγαρία και τη Σερβία.

## **γ) Παραγωγή και Εμπορία Χημικών**

Ο Όμιλος ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΠΕΤΡΕΛΑΙΑ διαθέτει και λειτουργεί το μεγαλύτερο συγκρότημα πετροχημικών / χημικών στην Ελλάδα. Το συγκρότημα είναι εγκατεστημένο στην Θεσσαλονίκη και παράγει κυρίως PVC, βιομηχανικούς αλειφατικούς διαλύτες (white spirit, εξάνιο κλπ.), και καυστική σόδα/χλώριο. Οι μονάδες των πετροχημικών λειτουργούν σε ενοποιημένη βάση με το διυλιστήριο της Θεσσαλονίκης καθώς πεντάνιο, νάφθα και ελαφριά κηροζίνη που παράγονται στο διυλιστήριο χρησιμοποιούνται σαν πρώτες ύλεις στις μονάδες παραγωγής βιομηχανικών διαλυτών. Ο Όμιλος, σαν μόνος παραγωγός πετροχημικών στην χώρα, κατέχει δεσπόζουσα θέση με υψηλά μερίδια στην εγχώρια αγορά. Συμμετέχει επίσης στην VPI που παράγει ρητίνη PET, για χρήση στην συσκευασία τροφίμων και στην εμφιάλωση ποτών.

Στα πλαίσια της αναδιάρθρωσης και ανάπτυξης δραστηριοτήτων σε προϊόντα με υψηλή προστιθέμενη αξία, ο Όμιλος έχει προχωρήσει σε περαιτέρω καθετοποίηση της παραγωγής της με την κατασκευή μονάδων προπυληνίου στον Ασπρόπυργο, πολυπροπυληνίου στην Θεσσαλονίκη και BOPP φιλμ στην Κομοτηνή. Τα νέα προϊόντα, σε συνδυασμό με την αναδιάρθρωση των γραμμών παραγωγής στην Θεσσαλονίκη, προβλέπεται να οδηγήσουν σε κερδοφορία τον τομέα χημικών στα προσεχή χρόνια.

## **δ) Έρευνα και Παραγωγή Υδρογονανθράκων**

Ο Όμιλος ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΠΕΤΡΕΛΑΙΑ Α.Ε. (ΕΛ.ΠΕ.) μέσω της Διεύθυνσης Ι Έρευνας και Παραγωγής Υ/Α ασχολείται με την Έρευνα και την Παραγωγή υδρογονανθράκων στην Ελλάδα και το Εξωτερικό.

### **δ1) Έρευνα και Παραγωγή Υ/Α στην Ελλάδα**

Τα ΕΛ.ΠΕ. είναι ο Διαχειριστής των δικαιωμάτων του Ελληνικού Δημοσίου, που απορρέουν από Συμβάσεις του με τρίτους για έρευνα και εκμετάλλευση υδρογονανθράκων, κατέχει δε το αποκλειστικό δικαίωμα έρευνας και εκμετάλλευσης σε περιοχές συνολικής έκτασης 60.700 τετ.χλμ. στο πλαίσιο του Ν. 2289/95. Τα ΕΛ.ΠΕ. συμμετέχουν με ποσοστό 25% στις ερευνητικές περιοχές της Παραχώρησης του Θρακικού Πελάγους ( περιοχή Πρίνου), στο Βόρειο Αιγαίο, συνολικής έκτασης περίπου 1.600 τετ. χλμ. Ο Όμιλος έχει αναλάβει, με άμισθη εντολή του Υπουργείου Ανάπτυξης, τον έλεγχο και την επίβλεψη των εργασιών εκμετάλλευσης υδρογονανθράκων που εκτελούνται στα κοιτάσματα πετρελαίου 'Πρίνος' / 'Β. Πρίνος' και φυσικού αερίου 'Ν. Καβάλα', από την Εταιρεία 'Καβάλα Όιλ' από το 1999.

Τα ΕΛ.ΠΕ. διαθέτουν έμπειρο προσωπικό και εξοπλισμό για κάλυψη γεωδαιτικών, χαρτογραφικών και τοπογραφικών αναγκών στην έρευνα πετρελαίου.

Έτσι, το 2005 πραγματοποιήθηκαν:

- Σάρωση και ψηφιοποίηση διαγραφιών νέων περιοχών παραχωρήσεων στη περιοχή του Κατάκωλου
- Γεωδαιτική υποστήριξη του project Λιβύης.

### **δ2) Έρευνα και Παραγωγή Υ/Α στο Εξωτερικό**

Ο Όμιλος αναπτύσσει δραστηριότητες Ε&Π στο εξωτερικό, με κύριο στόχο την εξασφάλιση αποθεμάτων και παραγωγής υδρογονανθράκων και την διαμόρφωση ενός ισορροπημένου χαρτοφυλακίου επενδύσεων το οποίο θα συνεισφέρει ουσιαστικά στις χρηματορροές των ΕΛ.ΠΕ. και του Ομίλου γενικότερα

#### **1. ΛΙΒΥΗ**

Στις 11 Νοεμβρίου 2003 υπεγράφη συμφωνία διάρκειας 30 ετών μεταξύ της Κοινοπραξίας των εταιριών Woodside Energy NA Ltd της Αυστραλίας, Repsol Murzuq SA της Ισπανίας, ΕΛ.ΠΕ. και του Λιβυκού Εθνικού Οργανισμού Πετρελαίου (NOC), για την έρευνα και παραγωγή υδρογονανθράκων σε έξι χερσαίες περιοχές της Λιβύης. Τα ποσοστά συμμετοχής στα έσοδα και τις δαπάνες των μελών της Κοινοπραξίας Woodside, Repsol και ΕΛ.ΠΕ. είναι 45%, 35% και 20% αντίστοιχα. Διαχειριστής της Κοινοπραξίας είναι η Woodside.

Πέντε περιοχές συνολικής έκτασης 9.000km<sup>2</sup> βρίσκονται στην θεκάνη της Σύρτης που θεωρείται μία από την πλέον πετρελαιο-πιθανές περιοχές του κόσμου. Στην θεκάνη αυτή έχουν εντοπισθεί κοιτάσματα γίγαντες που ξεπερνούν τα ανακτήσιμα αποθέματα του ενός δισεκατομμυρίου βαρελιών πετρελαίου. Οι περιοχές που έχουν παραχωρηθεί γειτνιάζουν με κοιτάσματα αυτού του μεγέθους. Η έκτη περιοχή έκτασης 11.000km<sup>2</sup> βρίσκεται στην θεκάνη του Murzuq στην ΝΔ. Λιβύη, στα σύνορα με την Αλγερία. Η θεκάνη του Murzuq παρουσιάζει επίσης σημαντικό ενδιαφέρον και προοπτική ανεύρεσης μεγάλων ποσοτήτων πετρελαίου και αερίου, κοντά στα κοιτάσματα 'El Sharara' και 'Elephant' που αποτελούν χαρακτηριστικά παραδείγματα.

Οι ελάχιστες υποχρεωτικές εργασίες ύψους US\$ 102 εκατομμυρίων αφορούν την ερευνητική περίοδο διάρκειας 6 ετών και περιλαμβάνουν την εκτέλεση σεισμικών καταγραφών 2-D (6.500km) και 3-D (400km<sup>2</sup>), μελετών καθώς και 13 ερευνητικών γεωτρήσεων και στις δύο ηεκάνες, συνολικής έκτασης 20.000km<sup>2</sup>.

Το 2005, η Κοινοπραξία ολοκλήρωσε το πρόγραμμα σεισμικών καταγραφών και αξιολόγησε τα ερευνητικά δεδομένα, προκειμένου να εντοπίσει και κατατάξει τους γεωτρητικούς στόχους. Κατά την διάρκεια του 2006 προβλέπεται να πραγματοποιηθούν γεωτρήσεις τόσο στην ηεκάνη της Σύρτης όσο και στο Murzuq.

Από τον Οκτώβριο 2005 έχει συσταθεί υποκατάστημα στην Τρίπολη, προκειμένου και επιτόπου να παρακολουθούνται οι εξελίξεις των εργασιών και να αναπτύσσονται οι δραστηριότητες του Ομίλου.

## **2. ΑΛΒΑΝΙΑ**

Ο Όμιλος από το 2000 συμμετέχει με ποσοστό 49%, σε κοινοπρακτικό σχήμα με την Αυστριακή OMV (Operator), στην έρευνα τριών περιοχών στην Αλβανία, (block 1 / 2.600km<sup>2</sup> και blocks 4&5 / 4.370km<sup>2</sup>), μέσω σύμβασης διανομής παραγωγής. Το 2005 το block 1 εγκαταλείφθηκε και στο block 5 εκτελέστηκε η ερευνητική γεώτρηση «Kanina-1/1a» (5362m), η οποία ανακάλυψε βαρύ πετρέλαιο (~ 15 API), χωρίς δυνατότητες παραγωγής κατά την διάρκεια των δοκιμών. Γίνονται μελέτες αξιολόγησης των αποτελεσμάτων.

## **3. ΜΑΥΡΟΒΟΥΝΙΟ**

Ο Όμιλος δραστηριοποιείται επίσης στο Μαυροβούνιο από το 2002, οπότε και εξαγόρασε το 54,35% της Κρατικής Εταιρείας Πετρελίων Jugopetrol A.D. Kotor (JPK). Η JPK κατέχει τα δικαιώματα έρευνας και εκμετάλλευσης υδρογονανθράκων σε τρεις θαλάσσιες περιοχές του Μαυροβουνίου. Οι δραστηριότητες έρευνας σ' αυτές τις περιοχές γίνεται μέσω Κοινοπραξιών της JPK με ξένες Εταιρείες.

Το 2005 υπεγράφη συμφωνία για την απόκτηση του συνόλου της συμμετοχής της βρετανικής Εταιρείας RAMCO που συμμετείχε στα κοινοπρακτικά σχήματα. Κατόπιν αυτού, το σύνολο της συμμετοχής στις κοινοπραξίες στην θαλάσσια περιοχή του Μαυροβουνίου ανήκει σε θυγατρικές Εταιρείες του Ομίλου. Σήμερα, βρίσκεται σε εξέλιξη στις αρμόδιες αρχές του Μαυροβουνίου η διαδικασία μεταγραφής των συμμετοχών στα κοινοπρακτικά σχήματα.

Αναλυτικότερα η μετοχική σύνθεση θα έχει ως ακολούθως:

- Blocks 1&2 (1.130 & 3.710km<sup>2</sup> αντίστοιχα) :  
Hellenic Petroleum International AG: 51% & JPK: 49%
- Block 3 (3.930km<sup>2</sup>):  
Hellenic Petroleum International AG: 40% & JPK: 60%

Το 2005 ολοκληρώθηκε η επανεπεξεργασία και ερμηνεία υπαρχόντων σεισμικών δεδομένων 2D στα Blocks 1&2. Επειδή από τα μέχρι τώρα αποτελέσματα γεωφυσικών ερευνών πιθανολογείται η παρουσία φυσικού αερίου αλλά από την περιοχή απουσιάζουν οι υποδομές μεταφοράς και διάθεσής του, καταρτίστηκε από την Εταιρεία 'ASPROFOS' τεχνικοοικονομική μελέτη διάθεσης του αερίου.

#### **4. Άλλες δραστηριότητες στο Εξωτερικό**

Τα ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΠΕΤΡΕΛΑΙΑ έχουν θέσει σαν στρατηγικό στόχο την επέκταση των δραστηριοτήτων του 'Upstream' σε επιλεγμένες περιοχές γειτονικών με την Ελλάδα χωρών. Στο πλαίσιο αυτό, κατά την διάρκεια του 2005 αξιολογήθηκαν προτάσεις συμμετοχής των ΕΛ.ΠΕ. σε έρευνα και παραγωγή Υ/Α σε διάφορες χώρες της Βόρειας και της Δυτικής Αφρικής καθώς και της Μ. Ανατολής, που αποτελούν και τις περιοχές πρώτης προτεραιότητας για τον Όμιλο.

##### **ε) Ηλεκτρική Ενέργεια και Φυσικό Αέριο**

Ο όμιλος συμμετέχει στον τομέα της Ηλεκτρικής Ενέργειας μέσω της Ενεργειακής Θεσσαλονίκης στην οποία η ΕΛ.ΠΕ. Α.Ε. συμμετέχει με ποσοστό 51% και η Hellenic Petroleum International με ποσοστό 49%. Η εταιρεία συστάθηκε τον Μαΐο του 2003 με σκοπό την κατασκευή, λειτουργία και εκμετάλλευση σταθμού Ηλεκτροπαραγωγής ισχύος 390MW στην περιοχή Θεσσαλονίκης. Τον Δεκέμβριο του 2005 η κατασκευή του εργοστασίου ολοκληρώθηκε και μπήκε στη φάση εμπορικής λειτουργίας. Στον τομέα του Φυσικού Αερίου ο Όμιλος συμμετέχει μέσω της συνδεδεμένης εταιρείας ΔΕΠΑ Α.Ε. με ποσοστό 35%. Επίσης η θυγατρική της ΕΚΟ ΑΒΕΕ, «ΦΥΣΙΚΟ ΑΕΡΙΟ» παρέχει υπηρεσίες σχετικά με την σύνδεση καταναλωτών στο δίκτυο του Φυσικού Αερίου.

##### **στ) Παροχή Τεχνικών Υπηρεσιών (Engineering)**

Ο Όμιλος συμμετέχει στον χώρο αυτό μέσα από την ΑΣΠΡΟΦΟΣ Α.Ε., η οποία είναι η μεγαλύτερη μελετητική - τεχνική (engineering) εταιρία στην Ν.Α. Ευρώπη. Η ΑΣΠΡΟΦΟΣ παρέχει εξειδικευμένες υπηρεσίες στον χώρο των βιομηχανικών επενδύσεων με έμφαση στις επενδύσεις διύλιση, φυσικού αερίου και των έργων υποδομής, από μελέτες σκοπιμότητας βασικού σχεδιασμού και λεπτομερούς σχεδιασμού, μέχρι μελέτες κατασκευής και υπηρεσίες εκκίνησης (start-up).

Το μεγαλύτερο μέρος των εργασιών της ΑΣΠΡΟΦΟΣ επικεντρώνεται στις επενδύσεις του Ομίλου στα διυλιστήρια και στις χημικές μονάδες, καθώς επίσης και στην κατασκευή των δικτύων μεταφοράς φυσικού αερίου της ΔΕΠΑ και του τερματικού σταθμού LNG. Παράλληλα, η εταιρία διαρκώς και περισσότερο επεκτείνει τις δραστηριότητές της στην ανάληψη εργασιών τρίτων τόσο στην Ελλάδα όσο και στο εξωτερικό.

## **Γ. ΚΥΡΙΕΣ ΕΞΕΛΙΞΕΙΣ ΚΑΤΑ ΤΟ 2005**

### **Γ1. ΤΟ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΙΑΚΟ ΠΕΡΙΒΑΛΛΟΝ**

Το έτος 2005 η παγκόσμια οικονομία καθοδηγούμενη από τους υψηλούς ρυθμούς ανάπτυξης της Κίνας, της Ινδίας και της Ρωσίας παρουσίασε υψηλούς ρυθμούς ανάπτυξης. Η πραγματική αύξηση του παγκόσμιου ΑΕΠ για το 2005 εκτιμάται στο 4,3% από το 5,1% το 2004. Οι αντίστοιχοι ρυθμοί ανάπτυξης για τις ΗΠΑ διαμορφώθηκαν στο 3,5% και της Ιαπωνίας στο 2%. Το ΑΕΠ στην Ζώνη του Ευρώ, εκτιμάται ότι αυξήθηκε κατά 1,2%, μειωμένο κατά 0,8 ποσοστιαίες μονάδες σε σχέση με το 2004. Το ΑΕΠ της Ελλάδας για το έτος 2005 αυξήθηκε κατά 3,5%. Οι κυριότεροι παράγοντες που συντέλεσαν στην ενίσχυση της Ελληνικής Οικονομίας ήταν η αποκλιμάκωση των επιτοκίων και οι επιχορηγήσεις από το Γ' ΚΠΣ.

Κατά τη διάρκεια του 2005 η μέση ισοτιμία του Ευρώ έναντι του Δολαρίου (ΗΠΑ) κυμάνθηκε περί τα 1,2448 Δολάρια, ελαφρά αυξημένη σε σχέση με το μέσο επίπεδο του 2004 (1,2434 Δολάρια).

Η μέση τιμή του αργού πετρελαίου Brent (Platt's Dated) για το 2005 διαμορφώθηκε στα \$54,38/Bbl έναντι \$38,23/Bbl το 2004, παρουσιάζοντας αύξηση της τάξεως του 52,7%. Η αυξημένη ζήτηση πετρελαίου παγκοσμίως, η περιορισμένη δυνατότητα αύξησης της παραγωγής, η συνεχιζόμενη αβεβαιότητα και ανασφάλεια στην Μέση Ανατολή και σε χώρες της πρώην Σοβιετικής Ένωσης, και τα ακραία καιρικά φαινόμενα ήσαν από τους πλέον σημαντικούς παράγοντες για την διατήρηση σε υψηλά επίπεδα των τιμών του αργού πετρελαίου παγκοσμίως.

Τα διεθνή περιθώρια διύλισης για τα σύνθετα διυλιστήρια αυξήθηκαν σημαντικά κατά το 2005. Ειδικότερα, το ενδεικτικό περιθώριο ενός σύνθετου διυλιστηρίου στη Μεσόγειο διαμορφώθηκε κατά το 2005 σε \$6,82/Bbl έναντι \$5,88/Bbl το 2004. Η αύξηση των περιθωρίων διύλισης είχε ιδιαίτερα θετικές επιπτώσεις στην κερδοφορία των εταιριών του κλάδου με σύνθετα διυλιστήρια και βοήθησε ώστε να απορροφηθούν οι αρνητικές επιδράσεις από την ελαφρά ενίσχυση της ισοτιμίας του Ευρώ έναντι του Δολαρίου (ΗΠΑ). Αντίθετα τα περιθώρια των απλών διυλιστηρίων παρουσίασαν πτώση. Έτσι, ο μέσος όρος των Η/Σ περιθωρίων το 2005 ήταν \$ 0,63/bbl έναντι \$ 0,22/bbl το 2004 και των topping περιθωρίων ήταν \$ - 1,60/bbl το 2005 έναντι \$ -0,78/bbl το 2004.

Σε παγκόσμιο επίπεδο η κατανάλωση προϊόντων πετρελαίου το 2005 παρουσίασε ετήσια αύξηση της τάξης του 1,5%. Αντίθετα είχαμε μείωση της κατανάλωσης στην Ελληνική αγορά κατά 1,7%.

### **Γ2. ΕΠΙΧΕΙΡΗΜΑΤΙΚΕΣ ΔΡΑΣΤΗΡΙΟΤΗΤΕΣ**

Οι κυριότερες επιχειρηματικές δραστηριότητες για το έτος 2005 ήταν οι ακόλουθες:

Στον τομέα της διύλισης βελτιώθηκε η αποδοτικότητα του διυλιστηρίου του Ασπροπύργου μετά την αναβάθμιση του 2004 και ανατέθηκε το FEED αναβάθμισης του διυλιστηρίου της Ελευσίνας. Στον τομέα της διύλισης και εμπορίας επιτύχαμε βελτίωση των μεριδίων αγοράς σε μία πτωτική αγορά.

Στον τομέα της παραγωγής και εμπορίας χημικών δόθηκε έμφαση στην πλήρη εκμετάλλευση της αλυσίδας του προπυλενίου, πολυπροπυλενίου, φιλμ BOPP, με αύξηση της παραγωγής, ενώ είχαμε μείωση των περιθωρίων και πωλήσεων του PVC.

Στον τομέα Έρευνας και Παραγωγής οι κυριότερες δραστηριότητες κατά το 2005 ήταν η ολοκλή-

ρωση εκτέλεσης χερσαίας ερευνητικής γεώτρησης κοντά στην Αυλήνα Αθβανίας σε κοινοπραξία με την Αυστριακή OMV (51% διαχειριστής) και η πρόοδος στις έρευνες σε έξι περιοχές της Λιβύης σε κοινοπραξία με συμμετοχή 20% με τις εταιρίες Woodside και Repsol . Επίσης έγιναν ενέργειες για την βελτίωση των όρων παραχώρησης στο Μαυροβούνιο και αξιολόγηση ευκαιριών farm-in.

Στον τομέα της εμπορίας πετρελαιοειδών η ΕΚΟ ΕΛΔΑ ΑΒΕΕ προώθησε με επιτυχία την κατασκευή πρατηρίων ΚΑΛΥΨΩ και την αναβάθμιση του δικτύου. Στις δραστηριότητες εμπορίας του εξωτερικού αναπτύχθηκαν τα δίκτυα λιανικής πώλησης καυσίμων στη Σερβία και στην Βουλγαρία.

Ολοκληρώθηκαν οι εργασίες κατασκευής εργοστασίου παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας με καύσιμο φυσικό αέριο, δυναμικότητας 390MW στην Θεσσαλονίκη το οποίο τέθηκε σε δοκιμαστική λειτουργία.

Στον αναπτυσσόμενο τομέα του Φυσικού Αερίου η συμμετοχή του Ομίλου εξασφαλίζεται μέσω της θυγατρικής εταιρίας στην ΔΕΠΑ κατά 35% και επίσης μέσω της θυγατρικής της ΕΚΟ ΕΛΔΑ, ΕΚΟ ΦΥΣΙΚΟ ΑΕΡΙΟ Α.Ε. η οποία συστάθηκε τον Μάρτιο του 2003 με κύριο σκοπό την προώθηση συνδέσεων καταναλωτών με το σύστημα Φυσικού Αερίου.

### **Γ3. Η ΠΟΡΕΙΑ ΤΗΣ ΜΕΤΟΧΗΣ**

Από χρηματιστηριακής άποψης το έτος 2005 ήταν καλύτερο από το 2004 και χαρακτηρίστηκε από σημαντική αύξηση της αξίας συναλλαγών και διατήρηση του θετικού κλίματος που επικράτησε καθ' όλη τη διάρκεια του 2004. Ο Γενικός Δείκτης του Χρηματιστηρίου Αθηνών (ΧΑ) στις 31 Δεκεμβρίου 2005 ανήλθε στις 3.663,9 μονάδες παρουσιάζοντας αύξηση 31,5% σε σχέση με τις 31 Δεκεμβρίου 2004.

Ανοδικά εξελίχθηκε επίσης και η τιμή της μετοχής της Εταιρίας καθώς στο τέλος του 2005 η μετοχή έκλεισε στα 11,88 Ευρώ παρουσιάζοντας αύξηση 48,5% σε σχέση με τις 31 Δεκεμβρίου 2004.

Τα θετικά αποτελέσματα του έτους 2005 οδήγησαν τόσο σε αύξηση του όγκου συναλλαγών όσο και της αξίας συναλλαγών σε μετοχές της Εταιρίας. Ο μέσος όγκος συναλλαγών αυξήθηκε κατά 61,8% ξεπερνώντας τις 246 χιλιάδες τεμάχια ημερησίως, ενώ αντίστοιχα η μέση ημερήσια αξία συναλλαγών αυξήθηκε κατά 127% φθάνοντας τις 2.553 χιλιάδες Ευρώ.

Κατά τη διάρκεια του 2005 η μέγιστη τιμή της μετοχής ήταν 13,58 Ευρώ (31-10-2005) και η ελάχιστη 7,72 Ευρώ (31-3-2005). Η μέση τιμή του έτους διαμορφώθηκε στα 9,83 Ευρώ.

## Δ. ΕΝΟΠΟΙΗΜΕΝΑ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΑ ΑΠΟΤΕΛΕΣΜΑΤΑ ΟΜΙΛΟΥ

Στην ενότητα που ακολουθεί παρουσιάζονται τα ενοποιημένα οικονομικά αποτελέσματα του Ομίλου για το 2005, σύμφωνα με τα Διεθνή Λογιστικά Πρότυπα.

### Δ1. ΒΑΣΙΚΑ ΣΤΟΙΧΕΙΑ ΕΝΟΠΟΙΗΜΕΝΩΝ ΑΠΟΤΕΛΕΣΜΑΤΩΝ

Τα κύρια στοιχεία των ενοποιημένων οικονομικών αποτελεσμάτων του Ομίλου σύμφωνα με τα Διεθνή Λογιστικά Πρότυπα για το 2005 σε σύγκριση με το 2004 παρουσιάζονται κατωτέρω:

Εκατ. Ευρώ	2005	2004
Κύκλος εργασιών	6,653,1	4,907,3
Μικτά κέρδη	855,8	576,6
Λειτουργικό αποτέλεσμα	526,4	210,8
<b>EBITDA</b>	<b>670,5</b>	<b>372,0</b>
Κέρδη προ φόρων	494,8	239,7
<b>Κέρδη μετά από φόρους &amp; δικαιώματα μειοψηφίας</b>	<b>334,2</b>	<b>128,2</b>
Κέρδη ανά μετοχή (Ευρώ)	1,09	0,42

#### α. Κύκλος εργασιών

Ο ενοποιημένος κύκλος εργασιών του Ομίλου, διορθωμένος για τις διεταιρικές σχέσεις, ανήλθε το 2005 σε 6.653,1 εκατ. Ευρώ σε σύγκριση με 4.907,3 Εκατ. Ευρώ το 2004. Η αύξηση (+35,6%) οφείλεται κατά κύριο λόγο στην αύξηση των τιμών αργού και των προϊόντων (+52,7%) που αντισταθμίστηκαν όμως εν μέρει τη μείωση των όγκων κατά 0,9% (1,2448) ενώ η συναλλαγματική ισοτιμία Ευρώ / US\$ παρέμεινε σταθερή σε μέσα επίπεδα.

#### β. Μικτό κέρδος και λειτουργικό αποτέλεσμα

Το μικτό κέρδος του Ομίλου που επηρεάζεται σημαντικά από τα κέρδη της μητρικής εταιρίας διαμορφώθηκε το 2005 στα 855,8 εκατ. Ευρώ σε σχέση με 576,6 εκατ. Ευρώ το 2004.

Προ αποσβέσεων, χρηματοοικονομικών και ανόργανων, το κέρδος του Ομίλου (EBITDA) έφθασε τα 670,5 εκατ. Ευρώ συγκρινόμενο με 372,0 εκατ. Ευρώ τον προηγούμενο χρόνο.

#### γ. Κέρδη προ φόρων

Τα ενοποιημένα προ φόρων κέρδη της χρήσης 2005 έφθασαν τα 494,8 εκατ. Ευρώ σε σχέση με 239,7 εκατ. Ευρώ τον προηγούμενο χρόνο. Μετά από φόρους και δικαιώματα μειοψηφίας τα κέρδη διαμορφώθηκαν στα 334,2 εκατ. Ευρώ σε σχέση με 128,2 εκατ. Ευρώ το 2004. Παρουσίασαν δηλαδή αύξηση 160,7%.

## Δ2. ΑΠΟΤΕΛΕΣΜΑΤΑ ΑΝΑ ΚΛΑΔΟ ΔΡΑΣΤΗΡΙΟΤΗΤΑΣ

Αποτελέσματα ανά κλάδο δραστηριότητας για το 2005 ήταν:

	Όγκοι Πωλήσεων (ΜΤ' 000)	Κύκλος Εργασιών (€' εκατ.)	Λειτουργικό Αποτέλεσμα (€' εκατ.)	EBITDA (€' εκατ.)
Διύλιση	16.503	6.426,2	501,7	598,7
Εμπορία	4.713	2.019,2	46,2	73,7
Έρευνα & Παραγωγή	-	1,2	(20,2)	(17,8)
Πετροχημικά	383	301,1	9,9	26,6
Τεχνικές Υπηρεσίες	-	13,9	(4,9)	(4,4)
Φυσικό Αέριο	-	1,1	(0,7)	(0,7)
Ηλεκτρική Ενέργεια	-	-	(1,2)	(1,0)
Ενδοεταιρικά	-	(2.109,6)	(4,4)	(4,6)
<b>Σύνολο</b>	<b>21.599</b>	<b>6.653,1</b>	<b>526,4</b>	<b>670,5</b>

Τα αντίστοιχα αποτελέσματα ανά κλάδο του έτους 2004 ήταν:

	Όγκοι Πωλήσεων (ΜΤ' 000)	Κύκλος Εργασιών (€' εκατ.)	Λειτουργικό Αποτέλεσμα (€' εκατ.)	EBITDA (€' εκατ.)
Διύλιση	16.603	4.529,9	214,3	295,4
Εμπορία	4.783	1.525,7	39,3	72,1
Έρευνα & Παραγωγή	-	1,2	(16,5)	(13,8)
Πετροχημικά	393	269,6	14,4	32,8
Τεχνικές Υπηρεσίες	-	17,3	(3,1)	(2,4)
Φυσικό Αέριο	-	0,7	(0,9)	(0,8)
Ηλεκτρική Ενέργεια	-	-	(2,9)	(2,9)
Ενδοεταιρικά	-	(1.437,1)	(33,8)	(8,4)
<b>Σύνολο</b>	<b>21.779</b>	<b>4.907,3</b>	<b>210,8</b>	<b>372,0</b>

### Διύλιση

Οι όγκοι πωλήσεων του τομέα διύλισης μειώθηκαν στο σύνολο του κατά 0,6% στους 16.503 χιλ.Μ/Τ. Εν τούτοις οι όγκοι των πωλήσεων της ΟΚΤΑ αυξήθηκαν κατά 21% έναντι του προηγούμενου χρόνου. Τα περιθώρια διύλισης ήταν αυξημένα σε σχέση με τον προηγούμενο χρόνο παρά τη μείωση που παρατηρήθηκε στο τέταρτο τρίμηνο του 2005. Η αύξηση των τιμών των πετρελαιοειδών κατά την διάρκεια του έτους είχε σημαντική θετική επίπτωση στα αποτελέσματα. Θετική επίπτωση στα αποτελέσματα είχε επίσης και η βελτίωση των αποδόσεων του διυλιστηρίου Ασπροπύργου μετά την αναβάθμιση του 2004. Επίσης οι μεγάλοι αποθηκευτικοί χώροι του Ομίλου επέτρεψαν την εκτέλεση συμβολαίων contango που είχαν σαν αποτέλεσμα τόσο την βελτίωση των περιθωρίων κέρ-



δους όσο και την αντιμετώπιση των κινδύνων από τις μεταβολές των τιμών. Το λειτουργικό αποτέλεσμα του τομέα διύλισης διαμορφώθηκε στα 501,7 εκατ.Ευρώ σε σχέση με 214,3 εκατ.Ευρώ το 2004 ενώ το αντίστοιχο EBITDA αυξήθηκε κατά 103% στα 598,7 εκατ.Ευρώ. Η συνεισφορά του τομέα διύλισης της μητρικής εταιρείας ΕΛ.ΠΕ. Α.Ε. στον τομέα διύλισης του ομίλου ήταν σημαντική της τάξης του 95,8% στο λειτουργικό αποτέλεσμα και 95,4% σε επίπεδο EBITDA καθώς τα τρία από τα τέσσερα διυλιστήρια του Ομίλου ανήκουν στη μητρική εταιρεία.

## Εμπορία

Στην Ελλάδα ο όμιλος κατέχει ηγετική θέση στην λιανική αγορά μέσω της ΕΚΟ ΑΒΕΕ με ελαφρώς αυξημένα μερίδια το 2005 στις βενζίνες και το Ντίζελ. Τα αποτελέσματα του τομέα της εμπορίας ήταν χαμηλότερα από τα αναμενόμενα λόγω χαμηλότερων όγκων, και πίεσης της αγοράς ιδιαίτερα το τέταρτο τρίμηνο του 2005.

Στις διεθνείς δραστηριότητες παρατηρήθηκε βελτίωση της απόδοσης των θυγατρικών τόσο σε όγκους όσο και σε περιθώρια κέρδους ιδιαίτερα στην αγορά των Βαλκανίων λόγω της αναδιοργάνωσης και της επέκτασης των πρατηρίων στην Σερβία και στη Βουλγαρία. Σημαντική βελτίωση παρατηρήθηκε και στην θυγατρική της Κύπρου όπου τα καθαρά έσοδα αυξήθηκαν στα 12,2 εκατ.Ευρώ (2004 8,8 εκατ.Ευρώ).

## Πετροχημικά

Οι όγκοι πωλήσεων των Πετροχημικών μειώθηκαν κατά 2,6% στους 383 χιλ.ΜΤ παρά την άνοδο που παρατηρήθηκε στο τέταρτο τρίμηνο λόγω ψηλότερων τιμών του Πολυπροπυλενίου. Οι συνολικοί όγκοι των πωλήσεων επηρεάστηκαν από την μειωμένη αγορά του PVC και επίσης από το σταμάτημα του εργοστασίου του Πολυπροπυλενίου για επισκευές για περίπου τρεις εβδομάδες. Το EBITDA του έτους ήταν μειωμένο κατά 19% στα 27 εκατ. Ευρώ λόγω των μειωμένων όγκων και περιθωρίων κέρδους του PVC και προβλέψεων επισφαλών απαιτήσεων.

## Δ3. ΠΡΟΣΩΠΙΚΟ & ΚΟΣΤΟΣ ΕΡΓΑΣΙΑΣ

Στο τέλος έτους 2005, ο Όμιλος ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΠΕΤΡΕΛΑΙΑ ΑΕ απασχολούσε στην Ελλάδα 3.578 άτομα, σε σύγκριση 3.664 το 2004. Οι εργαζόμενοι στις συνδεδεμένες εταιρίες του Ομίλου στο εξωτερικό (που ενοποιούνται πλήρως στις οικονομικές καταστάσεις) αριθμούσαν συνολικά 1.938 άτομα το 2005 έναντι 1.993 ατόμων το 2004.

Εταιρία	2005	2004
OKTA Crude Oil Refinery A.D. - Skopje	943	966
EKO-GEORGIA	146	142
GLOBAL PETROLEUM ALBANIA Sh.A./ ELDA Petroleum Albania	36	56
YUGOPETROL AD KOTOR	559	555
HELLENIC PETROLEUM CYPRUS LTD	55	49
EKO-ELDA Bulgaria EAD	28	23
EKO YU A.D. – Beograd	171	202
<b>Σύνολο</b>	<b>1.938</b>	<b>1.993</b>

Η κατανομή των εργαζομένων στην Ελλάδα ανά εταιρία/τομέα δραστηριότητας εμφανίζεται στον πιο κάτω πίνακα.

Τομέας/Εταιρία	2005	2004
Κεντρικές Υπηρεσίες	595	655
Βιομηχανικές Εγκαταστάσεις Θεσσαλονίκης	637	642
Βιομηχανικές Εγκαταστάσεις Ασπρούργου	895	917
Βιομηχανικές Εγκαταστάσεις Ελευσίνας	454	412
<b>ΣΥΝΟΛΟ ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΠΕΤΡΕΛΑΙΑ Α.Ε.</b>	<b>2.581</b>	<b>2.626</b>
ΕΚΟ ΑΒΕΕ	691	707
ΑΣΠΡΟΦΟΣ	170	183
ΔΙΑΧΟΝ	88	95
ΕΛ.Π.ΕΤ. ΒΑΛΚΑΝΙΚΗ	3	8
ΑΠΟΛΛΩΝ & ΠΟΣΕΙΔΩΝ ΝΑΥΤΙΚΗ ΕΤΑΙΡΙΑ	45	45
<b>Σύνολο εργαζομένων στον Ελληνικό χώρο</b>	<b>3.578</b>	<b>3.664</b>

Το εργατικό κόστος του Ομίλου για τα έτη 2005 και 2004 ήταν ως ακολούθως:

Χιλ.Ευρώ	2005	2004
Μικτή Μισθοδοσία	185.039	182.259
Εργοδοτικές Εισφορές	36.433	36.020
Αποθεματικό Συνταξιοδότησης	21.134	25.741
Λοιπές Δαπάνες Προσωπικού	36.715	25.246
<b>Σύνολο</b>	<b>279.321</b>	<b>269.266</b>

Στις λοιπές δαπάνες περιλαμβάνονται δαπάνες όπως Ιατροφαρμακευτικά έξοδα, έξοδα κυλικείου και μεταφορικά.

#### **Δ4. ΧΡΗΜΑΤΟΟΙΚΟΝΟΜΙΚΟ ΚΟΣΤΟΣ**

Οι χρεωστικοί τόκοι του Ομίλου το 2005 ήταν 22,4 εκατ.Ευρώ σε σχέση με 16,7 εκατ.Ευρώ το 2004. Πέραν του ποσού αυτού τόκοι ύψους 5,4 εκατ.Ευρώ (2004, 3,6 εκατ.Ευρώ) κεφαλαιοποιήθηκαν σαν μέρος της επένδυσης του ηλεκτροπαραγωγικού σταθμού της Ενεργειακής Θεσσαλονίκης γιατί αφορούσαν την κατασκευαστική περίοδο.

#### **Δ5. ΜΕΡΙΣΜΑΤΑ**

Για τη χρήση 2004 η Γενική Συνέλευση των Μετόχων της 25 Μαΐου 2005 ενέκρινε μέρισμα συνολικού ποσού Ευρώ 79.433.490,50 ή Ευρώ 0,26 ανά μετοχή. Για τη χρήση 2005 η Έκτακτη Γενική Συνέλευση των μετόχων της 12 Δεκεμβρίου 2005 ενέκρινε προμέρισμα συνολικού ποσού 45.827.013,75 ή Ευρώ 0,15 ανά μετοχή. Επιπρόσθετα για τη χρήση 2005 το Διοικητικό Συμβούλιο θα προτείνει στην

Γενική Συνέλευση των Μετόχων την έγκριση μερίσματος συνολικού ποσού Ευρώ 85.574.228,60 ή Ευρώ 0,28 ανά μετοχή. Έτσι το συνολικό μέρισμα για τη χρήση 2005 θα διαμορφωθεί στο ποσό των Ευρώ 131.401.242,35 ή Ευρώ 0,43 ανά μετοχή. Το μέρισμα αυτό είναι αυξημένο κατά 65% σε σχέση με το μέρισμα της χρήσης 2004.

## **Δ6. ΚΟΙΝΩΝΙΚΟ ΠΡΟΪΟΝ**

Κοινωνικό προϊόν θεωρείται η συνεισφορά/δαπάνη του Ομίλου με μισθούς προσωπικού, ασφαλιστικούς οργανισμούς, Δημόσιο (φόροι) και χρηματοδότες (μέτοχοι, τράπεζες). Τα σχετικά μεγέθη για τα έτη 2004 και 2005 διαμορφώθηκαν ως κάτωθι:

Εκατομ. Ευρώ	2005	2004
<b>ΕΣΟΔΑ</b>		
Κύκλος Εργασιών	6.653,1	4.907,3
Διάφορα Έσοδα	55,5	75,3
	<b>6.708,6</b>	<b>4.982,6</b>
<b>ΔΑΠΑΝΕΣ ΕΜΠΟΡΙΚΗΣ ΦΥΣΗΣ</b>		
Κόστος Εμπορευμάτων-Προϊόντων	5.600,0	4.159,0
Εξοδα γενικά-διάθεσης και λοιπές δαπάνες	166,1	164,8
Αποσβέσεις	144,1	133,2
	<b>5.910,2</b>	<b>4.457,0</b>
<b>Κοινωνικό Προϊόν (1-2)</b>	<b>798,4</b>	<b>525,6</b>
<b>ΔΙΑΝΟΜΗ ΚΟΙΝΩΝΙΚΟΥ ΠΡΟΙΟΝΤΟΣ</b>		
Στο προσωπικό	242,9	233,3
Στους ασφαλιστικούς οργανισμούς	36,4	36,0
Στο Δημόσιο (φόροι)	153,9	108,9
Στους χρηματοδότες (μέτοχοι - τράπεζες κλπ)	155,6	89,7
Στην επιχείρηση για αυτοχρηματοδότηση	209,6	57,7
<b>Σύνολο</b>	<b>798,4</b>	<b>525,6</b>

## Ε. ΣΤΟΙΧΕΙΑ ΕΝΟΠΟΙΗΜΕΝΟΥ ΙΣΟΛΟΓΙΣΜΟΥ ΟΜΙΛΟΥ

### Ε1. ΣΤΟΙΧΕΙΑ ΙΣΟΛΟΓΙΣΜΟΥ / ΚΑΘΑΡΗ ΘΕΣΗ

Τα κυριότερα στοιχεία του Ενοποιημένου Ισολογισμού παρουσιάζονται κατωτέρω:

Εκατομ. Ευρώ	31.12.2005	31.12.2004
Πάγιο Ενεργητικό	1.939,1	1.769,8
Αποθεματικό	1.169,1	675,8
Απαιτήσεις	888,1	654,9
Διαθέσιμα	193,6	181,2
	<b>4.189,9</b>	<b>3.281,7</b>
Ίδια Κεφάλαια Μετόχων	2.154,5	1.854,1
Δικαιώματα Μειοψηφίας	101,9	95,3
Μακροπρόθεσμες Υποχρεώσεις	759,3	530,3
Βραχυπρόθεσμες Υποχρεώσεις	1.174,1	802,0
<b>Σύνολο</b>	<b>4.189,9</b>	<b>3.281,7</b>

Η μεταβολή των ιδίων κεφαλαίων (περιλαμβανομένων δικαιωμάτων μειοψηφίας) του Ομίλου μεταξύ των δύο ετών 2004 και 2005 ήταν ως ακολούθως:

Εκατομ. Ευρώ	31.12.2005	31.12.2004
Αρχικό Υπόλοιπο	1.949,5	1.883,8
Εφαρμογή ΔΠΧΠ3	87,5	-
	<b>2.037,0</b>	<b>1.883,8</b>
Καθαρά Κέρδη Περιόδου	340,9	130,8
Μερίσματα	(125,3)	(61,1)
Αύξηση Κεφαλαίου (stock option)	0,8	0,3
Συναλληλαγματικές διαφορές	3,1	(4,7)
Διαφορά Ενοποίησης	-	0,4
<b>Σύνολο</b>	<b>2.256,5</b>	<b>1.949,5</b>

## Ε2. ΤΑΜΕΙΑΚΕΣ ΡΟΕΣ

Εκατομ. Ευρώ	31.12.2005	31.12.2004
Ταμειακές Ροές από Κερδοφορία	698,1	395,2
Μεταβολές Κεφαλαίων Κίνησης	(709,4)	(248,0)
<b>Καθαρές Ταμειακές Ροές από Λειτουργικές Δραστηριότητες</b>	<b>(11,3)</b>	<b>147,2</b>
Επενδυτικές Δραστηριότητες	(170,4)	(253,1)
Χρηματοοικονομικές Δραστηριότητες	188,0	(17,5)
Καθαρή αύξηση/(μείωση) στα τραπεζικά διαθέσιμα	6,4	(123,4)
<b>Ταμειακά Διαθέσιμα</b>		
Αρχές Περιόδου	181,2	304,1
Συναλλαγματικές Διαφορές	6,0	-
Αύξηση (Μείωση) Ταμειακών Διαθεσίμων	6,4	(123,4)
<b>Τέλος Περιόδου</b>	<b>193,6</b>	<b>181,2</b>

Λόγω υψηλού EBITDA (670m Ευρώ) και του ελέγχου των επενδυτικών δαπανών ο όμιλος είχε υψηλές ταμειακές ροές από λειτουργικές δραστηριότητες. Οι υψηλές ανάγκες όμως για κεφάλαια κίνησης και ιδιαίτερα για χρηματοδότηση των αποθεμάτων λόγω της ανόδου των τιμών του αργού πετρελαίου απορρόφησαν πλήρως τις υψηλές ταμειακές εισροές από λειτουργικές δραστηριότητες με αποτέλεσμα τα ταμειακά διαθέσιμα του Ομίλου να αυξηθούν μόνο κατά 6 εκατ. Ευρώ στα 194 εκατ. Ευρώ στο τέλος του 2005. Ο καθαρός ταμειακός δανεισμός του Ομίλου αυξήθηκε από 386 εκατ. το 2004 στα 700 εκατ. στο τέλος του 2005.

## Ε3. ΕΠΕΝΔΥΣΕΙΣ

Οι επενδύσεις του Ομίλου ανήλθαν το 2005 σε 185,1 εκατ. Ευρώ έναντι 297,6 εκατ. Ευρώ το 2004 και συνοψίζονται στον παρακάτω πίνακα:

(Εκατ. Ευρώ)	2005	2004
ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΠΕΤΡΕΛΑΙΑ Α.Ε.	51,2	137,1
ΕΚΟ ΑΒΕΕ & ΘΥΓΑΤΡΙΚΕΣ	35,7	58,5
ΟΚΤΑ	3,7	1,8
ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΘΕΣΣΑΛΟΝΙΚΗΣ	87,9	87,0
HELPE CYPRUS	5,1	3,3
Λοιπές	1,5	9,9
<b>Σύνολο</b>	<b>185,1</b>	<b>297,6</b>

## Τα κυριότερα επενδυτικά έργα κατά το 2005 είναι τα εξής :

### Στον τομέα της Διύλισης:

Οι κυριότερες επενδύσεις αφορούν την μητρική εταιρεία ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΠΕΤΡΕΛΑΙΑ Α.Ε. ως ακολούθως:

1. Εκσυγχρονισμός των μονάδων αποθείωσης Νάφθας και Βενζίνης του διυλιστηρίου Ασπροπύργου
2. Αυτοματοποίηση και εκσυγχρονισμός του συστήματος διακίνησης του διυλιστηρίου Ασπροπύργου
3. Νέα μονάδα αζώτου διυλιστηρίου Ασπροπύργου
4. Μονάδα αποθείωσης diesel 10ppm διυλιστηρίου Θεσσαλονίκης
5. Μετατροπή νησίδων φόρτωσης σε bottom loading διυλιστηρίου Θεσσαλονίκης
6. Εκσυγχρονισμός μονάδας CDU III διυλιστηρίου Ελευσίνας
7. Αναβάθμιση δεξαμενών διυλιστηρίου Ελευσίνας
8. Αναβάθμιση Ηλεκτρονικού Συστήματος EMMS διυλιστηρίου Ελευσίνας

### Στον τομέα Εμπορίας Πετρελαιοειδών:

Επεκτάσεις στα πρατήρια και σε εγκαταστάσεις στην Ελλάδα καθώς και ανάπτυξη του δικτύου πρατηρίων στη Βουλγαρία και τη Σερβία. Στην Ελλάδα το κύριο επενδυτικό έργο αφορούσε την ίδρυση της εταιρείας λιανικής εμπορίας ΚΑΛΥΨΩ από την ΕΚΟ ΑΒΕΕ.

### Στον τομέα Ηλεκτρικής Ενέργειας:

Η ολοκλήρωση της κατασκευής του νέου εργοστασίου παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας, δυναμικότητας 390 MW το οποίο απορρόφησε περίπου 50% του συνόλου των επενδύσεων του Ομίλου για το 2005.

## **E4. ΚΑΘΑΡΟΣ ΔΑΝΕΙΣΜΟΣ**

Ο συνολικός δανεισμός του Ομίλου την 31.12.2005 ανήλθε σε 700,2 εκατ. Ευρώ, αυξημένος κατά 313,9 εκατ. Ευρώ σε σχέση με την 31.12.2004 (386,3 εκατ. Ευρώ), όπως αποτυπώνεται στον ακόλουθο πίνακα:

(Εκατ. Ευρώ)	2005	2004
ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΠΕΤΡΕΛΑΙΑ Α.Ε.	376,1	210,2
ΕΚΟ ΑΒΕΕ (ΟΜΙΛΟΣ)	176,9	98,9
ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΘΕΣΣΑΛΟΝΙΚΗΣ Α.Ε.	198,6	98,5
ΟΜΙΛΟΣ ΕΛΠΕΤ ΒΑΛΚΑΝΙΚΗ	(9,2)	8,9
Λοιπές	(42,2)	(30,2)
<b>Σύνολο</b>	<b>700,2</b>	<b>386,3</b>

Κατά το 2005, η μητρική εταιρία προχώρησε σε αναχρηματοδότηση υπάρχοντος τραπεζικού δανεισμού με σκοπό τη μείωση του κόστους δανεισμού και την επιμήκυνση της περιόδου λήξεως των δανειακών υποχρεώσεων. Στο πλαίσιο αυτό, η εταιρία σύναψε τον Φεβρουάριο 2005 Κοινό Ομολογιακό Δάνειο πενταετούς διάρκειας και συνολικού ύψους US\$ 350 εκατ. Η διοργάνωση του δανείου

έγινε από τις Τράπεζες 'The Bank of Tokyo-Mitsubishi', 'Citigroup Global Markets Ltd', 'EFG Telesis Finance S.A.' και 'Εθνική Τράπεζα της Ελλάδος Α.Ε.'. Στο δάνειο συμμετέχουν δεκαέξι ελληνικά και διεθνή Χρηματοπιστωτικά Ιδρύματα.

## Ε5. ΑΡΙΘΜΟΔΕΙΚΤΕΣ

Οι βασικοί αριθμοδείκτες που απεικονίζουν την κεφαλαιουχική θέση και οικονομική απόδοση της μητρικής εταιρίας και του Ομίλου το 2005 παρουσιάζονται στον πιο κάτω πίνακα.

	Όμιλος
Δείκτης Δανειακής Επιβάρυνσης : (Gearing Ratio)	24,5%
Απόδοση μέσων απασχολουμένων Κεφαλαίων (ROACE) :	13,8%
Απόδοση Ιδίων Κεφαλαίων (ROE)	15,5%

## ΣΤ. ΠΡΟΟΠΤΙΚΕΣ 2006

Οι προοπτικές ανά κλάδο δραστηριότητας της εταιρείας περιγράφονται παρακάτω:

### ΣΤ1. ΔΙΥΛΙΣΗ

Σε διεθνές επίπεδο η ζήτηση πετρελαίου αναμένεται να παρουσιάσει το 2006 αύξηση, της τάξεως των 1,5 – 2,0 εκατομμυρίων βαρελιών ημερησίως, με αποτέλεσμα την περαιτέρω μείωση της πλεονάζουσας παγκόσμιας δυναμικότητας παραγωγής και τη διατήρηση των διεθνών τιμών σε υψηλά επίπεδα.

Η κερδοφορία του κλάδου εξαρτάται από την εξέλιξη των διεθνών περιθωρίων διύλισης καθώς και από την εξέλιξη της ισοτιμίας Ευρώ-Δολαρίου. Τα cracking περιθώρια διύλισης, που κατά το 2005 παρουσίασαν τις υψηλότερες ιστορικά τιμές τους, αναμένεται ότι θα κινηθούν κατά το 2006 σε χαμηλότερα επίπεδα όπως επίσης και τα περιθώρια των απλών διυλιστηρίων. Η προβλεπόμενη μικρή ενίσχυση του Ευρώ έναντι του Δολαρίου θα επηρεάσει αρνητικά την κερδοφορία του κλάδου.

Η παραγωγή της Ελληνικά Πετρέλαια για το 2006 αναμένεται να είναι ελαφρά μειωμένη σε σχέση με το 2005. Επιπλέον, τα περιθώρια του διυλιστηρίου του Ασπροπύργου αναμένεται ότι θα είναι βελτιωμένα σε σχέση με τα διεθνή benchmarks, μετά την ολοκλήρωση μιας σειράς επενδύσεων κατά το 2004. Η βελτίωση της απόδοσής του Ασπροπύργου θα έχει θετική επίδραση στην κερδοφορία του κλάδου.

## **ΣΤ2. ΧΗΜΙΚΑ**

Η βιομηχανία των χημικών διεθνώς, είναι μία κυκλική βιομηχανία, εντάσεως κεφαλαίου με πλεόνασμα παραγωγής.

Τα περιθώρια των χημικών, που επηρεάζουν την κερδοφορία του κλάδου, παρουσιάζουν έντονες διακυμάνσεις και είναι δύσκολο να προβλεφθούν για μεγάλο χρονικό διάστημα.

Ο κύριος στόχος του 2006 επικεντρώνεται στην αύξηση της παραγωγής στο μέγιστο της παραγωγικής δυνατότητας του πολυπροπυλενίου.

Η εκτιμώμενη αύξηση της παραγωγής του πολυπροπυλενίου και του PVC καθώς και η αύξηση της δυναμικότητας παραγωγής του επιμεταλλωμένου BOPP film αναμένεται ότι θα συμβάλλουν θετικά στην αύξηση της κερδοφορίας των χημικών κατά το 2006.

## **ΣΤ3. ΕΡΕΥΝΑ & ΠΑΡΑΓΩΓΗ**

Στο τομέα Έρευνας και Παραγωγής Υδρογονανθράκων κατά το 2006 θα συνεχιστούν οι δραστηριότητες έρευνας στη Λιβύη. Παράλληλα, η Εταιρία προχωρά στην αναδιοργάνωση του κλάδου και τη σταδιακή απόκτηση τεχνικών ικανοτήτων και εμπορικών δεξιοτήτων.

## **ΣΤ4. ΛΟΙΠΕΣ ΘΥΓΑΤΡΙΚΕΣ ΚΑΙ ΣΥΝΔΕΔΕΜΕΝΕΣ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΕΙΣ – ΣΥΜΜΕΤΟΧΕΣ**

Στην εγχώρια εμπορία καυσίμων και λιπαντικών αναμένεται βελτίωση της μικτής κερδοφορίας της ΕΚΟ ΑΒΕΕ, ως αποτέλεσμα της εκτιμώμενης αύξησης των πωλούμενων όγκων και διεύρυνσης των περιθωρίων εμπορίας. Η αύξηση των πωλήσεων εκτιμάται ότι θα προκύψει κυρίως από την αύξηση της κατανάλωσης σε καύσιμα κίνησης και θέρμανσης, την αύξηση του μεριδίου αγοράς της ΕΚΟ και την επέκταση του δικτύου εμπορίας.

Στην εμπορία καυσίμων στο εξωτερικό αναμένεται σταθεροποίηση της κερδοφορίας της Ελληνικά Πετρέλαια Κύπρου μετά την απελευθέρωση της αγοράς στην Κύπρο και την διακοπή λειτουργίας του εγχώριου διυλιστηρίου. Αντίθετα οι λοιπές εταιρίες εμπορίας εκτός Ελλάδος (Αλβανία, Βουλγαρία, Γεωργία, Σερβία και Μαυροβούνιο) αναμένεται ότι θα έχουν αποτελέσματα αντίστοιχα του 2005 με βελτιώσεις που οφείλονται σε αύξηση του δικτύου των πρατηρίων.

Το διυλιστήριο της ΟΚΤΑ και η εταιρία του αγωγού αργού από τη Θεσσαλονίκη στα Σκόπια (ΕΛΠΕΤ) παρουσίασαν μία σημαντική αύξηση της κερδοφορίας τους το 2005, ενώ για το 2006 εκτιμάται ότι η κερδοφορία θα διατηρηθεί στα υψηλά επίπεδα του 2005.

Τέλος στον τομέα των συμμετοχών αναμένεται βελτίωση της απόδοσης της ΔΕΠΑ καθώς αναμένεται αύξηση της ζήτησης και των πωλήσεων φυσικού αερίου με τη σύνδεση στο δίκτυο νέων βιομηχανικών και οικιακών καταναλωτών.

## **ΣΤ5. ΒΑΣΙΚΟΙ ΣΤΡΑΤΗΓΙΚΟΙ ΣΤΟΧΟΙ**

Σήμερα, ο Όμιλος Ελληνικών Πετρελαίων κατέχει ηγετική θέση στην Ελλάδα και τυγχάνει ευρείας αναγνώρισης στην ευρύτερη γεωπολιτική περιοχή. Με σκοπό την ανάπτυξη του σε ισχυρό διεθνή



ενεργειακό όμιλο η στρατηγική του Ομίλου και της Εταιρίας επικεντρώνεται στα εξής σημεία:

1. Μετασχηματισμός της ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΠΕΤΡΕΛΑΙΑ σε ανταγωνιστική ενεργειακή εταιρία σε διεθνές επίπεδο
2. Υλοποίηση στρατηγικών ανάπτυξης του χαρτοφυλακίου των επιχειρηματικών δραστηριοτήτων μας, με γνώμονα την εκμετάλλευση των συγκριτικών πλεονεκτημάτων του Ομίλου και των ευκαιριών της αγοράς ενέργειας
3. Μεγιστοποίηση της κερδοφορίας και δημιουργία προστιθέμενης αξίας για την εταιρία και τους μετόχους της

## **Z. ΣΥΝΟΠΤΙΚΗ ΠΑΡΟΥΣΙΑΣΗ ΑΠΟΤΕΛΕΣΜΑΤΩΝ ΚΑΙ ΔΡΑΣΤΗΡΙΟΤΗΤΩΝ ΤΗΣ ΜΗΤΡΙΚΗΣ ΕΤΑΙΡΕΙΑΣ ΕΛ.ΠΕ. Α.Ε.**

### **Z1. ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΑ ΑΠΟΤΕΛΕΣΜΑΤΑ**

#### **α. Κερδοφορία**

Τα καθαρά (προ φόρων) κέρδη της εταιρίας σύμφωνα με τα Διεθνή Λογιστικά Πρότυπα, καθώς και τα κέρδη ανά μετοχή για τα τελευταία δύο χρόνια, εμφανίζονται παρακάτω :

(Εκατ. Ευρώ)	2005	2004
Κύκλος εργασιών	6.293,1	4.529,8
Μικτά κέρδη	630,4	358,1
Λειτουργικό αποτέλεσμα	461,9	169,9
<b>EBITDA</b>	<b>565,6</b>	<b>273,7</b>
Κέρδη προ φόρων	455,0	215,6
<b>Κέρδη μετά από φόρους</b>	<b>322,6</b>	<b>135,8</b>
Κέρδη ανά μετοχή (Ευρώ)	1,06	0,44

Η βελτίωση της κερδοφορίας το 2005 οφείλεται κυρίως στα βελτιωμένα περιθώρια διύλισης και εμπορίας. Η μέση ισοτιμία Ευρώ / US\$ παρέμεινε περίπου στα ίδια επίπεδα του 1,25 Ευρώ / US\$ ενώ οι όγκοι των πωλήσεων (εκτός αργού) παρουσίασαν μικρή μείωση της τάξεως των 304 χιλ.τόνων ή 2%.

#### **β. Όγκοι Πωλήσεων και Κύκλος Εργασιών**

Στο χώρο του πετρελαίου η εταιρία πραγματοποίησε το 2005 συνολικές πωλήσεις 15,5 εκατ. τόνων σε σχέση με 15,8 εκατ. τόνους τον προηγούμενο χρόνο. Στην εγχώρια δασμολογημένη αγορά η εταιρία διέθεσε 10,6 εκατ. τόνους (10,7 εκ. το 2004), στον διεθνή (transit) τομέα των ναυτιλιακών και αεροπορικών καυσίμων 3,4 εκ. τόνους (3,3 εκ. το 2004). Οι εξαγωγές αποτελούν το υπόλοιπο 1,6 εκατ.τόνους (1,8 εκατ. το 2004).

Εκτός των παραπάνω πωλήσεων προϊόντων η εταιρία αγόρασε και μεταπώλησε στην ΟΚΤΑ 960 χιλ. τόνους αργό σε σχέση με 827 χιλ. τόνους το 2004 για την κατεργασία στο διυλιστήριο της εταιρίας και επίσης το 2005 μεταπώλησε 41 χιλ. τόνους Αργού Πετρελαίου στην Motor Oil.

Στον τομέα των Χημικών οι πωλήσεις ανήλθαν σε 383 κιλ. τόνους σε σχέση με 393 κιλ. τόνους το 2004.

Ο κύκλος εργασιών της εταιρίας ανήλθε σε 6.293,1 εκατ. Ευρώ σε σχέση με 4.529,8 εκατ. Ευρώ το 2004. Η αύξηση κατά 38,9% οφείλεται στην αύξηση των μέσων τιμών του αργού (IPE Brent) κατά 45% ενώ η μέση ισοτιμία Ευρώ / US\$ παρέμεινε σταθερή στο 1,25 Ευρώ /US\$.

#### γ. Μικτό Κέρδος και Λειτουργικό Αποτέλεσμα (EBITDA)

Το μικτό κέρδος της εταιρίας το 2005 ανήλθε σε 630,4 εκατ. Ευρώ σε σχέση με 358,1 εκατ. Ευρώ τον προηγούμενο χρόνο. Θετική επίπτωση στην διαμόρφωση των λειτουργικών περιθωρίων είχαν η αύξηση του όγκου πωλήσεων του μικτού περιθωρίου διύλισης και η συγκράτηση των δαπανών.

Σε αντιστοιχία με το μικτό κέρδος, το λειτουργικό κέρδος μετά τα έξοδα διακίνησης και διάθεσης, αλλήλα πριν τις αποσβέσεις και χρηματοοικονομικά (EBITDA) ανήλθε στα 565,6 εκατ. Ευρώ σε σχέση με 273,7 εκατ. Ευρώ. το 2004.

#### δ. Κέρδη προ Φόρων

Τα κέρδη προ φόρων της ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΠΕΤΡΕΛΑΙΑ Α.Ε., ανήλθαν σε 455 εκατ. Ευρώ σε σχέση με 215,6 εκατ. Ευρώ το 2004 κυρίως λόγω των ψηλών περιθωρίων διύλισης και εμπορίας των πετρελαιοειδών. Στο αποτέλεσμα της εταιρείας περιλαμβάνονται μερίσματα θυγατρικών ποσού 15,4 εκατ.Ευρώ (2004 13,8 εκατ.Ευρώ).

#### ε. Αποτελέσματα ανά τομέα Δραστηριότητας

Ανά κλάδο δραστηριότητας τα αποτελέσματα προ φόρων το 2005 σε σύγκριση με το προηγούμενο χρόνο έχουν ως εξής:

Έτος 2005	Όγκοι Πωλήσεων (ΜΤ' 000)	Κύκλος Εργασιών (€' εκατ.)	Λειτουργικό Αποτέλεσμα (€' εκατ.)	EBITDA (€' εκατ.)
Διύλιση	16.505	6.012,9	480,6	570,9
Έρευνα & Παραγωγή	-	1,1	(20,2)	(17,8)
Πετροχημικά	383	279,0	1,5	12,5
<b>Σύνολο</b>	<b>16.888</b>	<b>6.293,0</b>	<b>461,9</b>	<b>565,6</b>

Έτος 2004	Όγκοι Πωλήσεων (ΜΤ' 000)	Κύκλος Εργασιών (€' εκατ.)	Λειτουργικό Αποτέλεσμα (€' εκατ.)	EBITDA (€' εκατ.)
Διύλιση	16.634	4.280,0	185,9	271,5
Έρευνα & Παραγωγή	-	1,2	(16,5)	(13,8)
Πετροχημικά	393	248,5	0,5	16,0
<b>Σύνολο</b>	<b>17.027</b>	<b>4.529,8</b>	<b>169,9</b>	<b>273,7</b>

Οι τομείς δραστηριότητας που τα αποτελέσματά τους συνθέτουν την κερδοφορία της ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΠΕΤΡΕΛΑΙΑ Α.Ε., είναι η διύλιση και διάθεση πετρελαίου, η παραγωγή και εμπορία χημικών και η έρευνα και εκμετάλλευση υδρογονανθράκων. Τα καθαρά κέρδη ισολογισμού περιλαμβάνουν επίσης και τα μερίσματα που εισπράττονται από τις θυγατρικές εταιρίες, τις συνδεδεμένες επιχειρήσεις και τις διάφορες συμμετοχές της ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΠΕΤΡΕΛΑΙΑ Α.Ε σε τρίτες εταιρίες ή/και κοινοπραξίες.

### Παραγωγή και Πωλήσεις Πετρελαιοειδών

Η παραγωγή και οι πωλήσεις πετρελαιοειδών προϊόντων τα δύο τελευταία χρόνια ήταν:

Παραγωγή ('000 τόνοι)	2005	2004
Βενζίνες	2.494	2.195
Ντίζελ	4.230	3.991
Μαζούτ	4.230	4.343
Υγραέριο	563	502
Καύσιμα Αεροπορίας	1.128	1.111
Λοιπά	838	1.049
<b>Σύνολο Παραγωγής</b>	<b>13.483</b>	<b>13.191</b>

Πωλήσεις ('000 τόνοι)	2005	2004
Βενζίνες	2.453	2.435
Ντίζελ	5.281	5.413
Μαζούτ	2.062	1.973
Λοιπά (με θειάφι 58 ΚΤ)	754	870
<b>Σύνολο Εσωτερικής Αγοράς</b>	<b>10.550</b>	<b>10.691</b>
Αγορά transit	3.402	3.350
Εξαγωγές	1.551	1.767
<b>Σύνολο Πωλήσεων εκτός Αργού</b>	<b>15.503</b>	<b>15.808</b>
Αργό προς άλλα διυλιστήρια ΟΚΤΑ/ΜΟ	1.002	827
<b>Σύνολο Πωλήσεων</b>	<b>16.505</b>	<b>16.634</b>

Ο τομέας της διύλισης παρουσίασε αισθητή βελτίωση στην τρέχουσα χρήση λόγω της βελτίωσης των cracking και hydroskimming κατά την περίοδο Ιανουαρίου-Οκτωβρίου 2005 ενώ πτώση των περιθωρίων παρατηρήθηκε το τελευταίο δίμηνο του έτους.

### Τομέας Χημικών

Οι δράσεις της Εταιρίας στο χρόνο που πέρασε εστιάστηκαν στην αξιοποίηση της πλήρως καθετοποιημένης αλυσίδας πολυπροπυληνίου για την ενίσχυση της θέσεως του Ομίλου στα Πετροχημικά. Με αυτόν το στόχο, η εταιρία μελετά επένδυση για τον διπλασιασμό σχεδόν της παραγωγής προπυληνίου στις Βιομηχανικές Εγκαταστάσεις Ασπροπύργου (από 110 χιλιάδες τόνους που είναι σήμε-

ρα). Αποτέλεσμα αυτής της επένδυσης θα είναι η δημιουργία μίας πλήρως αυτοδύναμης καθετοποιημένης αλυσίδας παραγωγής πετροχημικών προϊόντων, η οποία θα οδηγήσει σε περαιτέρω αύξηση της κερδοφορίας του κλάδου Πετροχημικών καθώς η παραγωγή από τις Βιομηχανικές Εγκαταστάσεις Ασπροπύργου εκτιμάται ότι θα αντικαταστήσει πλήρως τις εισαγωγές πρώτης ύλης για το εργοστάσιο πολυπροπυληνίου. Το έργο αυτό βρίσκεται στη φάση εκπόνησης των μελετών.

## **στ. Μερίσματα**

Για τη χρήση 2004 η Γενική Συνέλευση των Μετόχων της 25 Μαΐου 2005 ενέκρινε μέρισμα συνολικού ποσού Ευρώ 79.433.490,50 ή Ευρώ 0,26 ανά μετοχή. Για τη χρήση 2005 η Έκτακτη Γενική Συνέλευση των μετόχων της 12 Δεκεμβρίου 2005 ενέκρινε προμέρισμα συνολικού ποσού 45.827.013,75 ή Ευρώ 0,15 ανά μετοχή. Επιπρόσθετα για τη χρήση 2005 το Διοικητικό Συμβούλιο θα προτείνει στην Γενική Συνέλευση των Μετόχων την έγκριση μερίσματος συνολικού ποσού Ευρώ 85.574.228,60 ή Ευρώ 0,28 ανά μετοχή. Έτσι το συνολικό μέρισμα για τη χρήση 2005 θα διαμορφωθεί στο ποσό των Ευρώ 131.401.242,35 ή Ευρώ 0,43 ανά μετοχή. Το μέρισμα αυτό είναι αυξημένο κατά 65% σε σχέση με το μέρισμα της χρήσης 2004.

## **Η. ΣΥΝΟΠΤΙΚΗ ΠΑΡΟΥΣΙΑΣΗ ΑΠΟΤΕΛΕΣΜΑΤΩΝ ΚΑΙ ΔΡΑΣΤΗΡΙΟΤΗΤΩΝ ΘΥΓΑΤΡΙΚΩΝ ΕΤΑΙΡΕΙΩΝ**

Η ενότητα καλύπτει συνοπτικά πρώτον, τις εταιρίες στις οποίες η μητρική ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΠΕΤΡΕΛΑΙΑ Α.Ε. ή η ΕΚΟ Α.Β.Ε.Ε. είναι οι μοναδικοί μέτοχοι ή ασκούν διοίκηση (πλήρως ενοποιημένες εταιρίες), και δεύτερον, τις επιχειρήσεις στο μετοχικό κεφάλαιο των οποίων εταιρίες του Ομίλου συμμετέχουν κατά ποσοστό μειοψηφίας.

### **Η1. ΟΜΙΛΟΣ ΕΚΟ**

#### **1. ΕΚΟ Α.Β.Ε.Ε. (Μοναδικός Μέτοχος η ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΠΕΤΡΕΛΑΙΑ Α.Ε.)**

##### **Πίνακας Αποτελεσμάτων**

Χιλ.Τόννους	2005	2004
Όγκοι Πωλήσεων	3.915	3.975
Κύκλος Εργασιών	1.615,3	1.222,4
Μικτά Κέρδη	127,0	131,5
Λειτουργικό Αποτέλεσμα	33,0	44,2
ΕΒΙΤΔΑ	51,5	57,8
Κέρδη προ Φόρων	<b>30,0</b>	<b>43,1</b>
Κέρδη μετά από Φόρους	<b>22,1</b>	<b>24,9</b>

## Πωλήσεις

Οι πωλήσεις της εταιρίας στην εσωτερική αγορά διαμορφώθηκαν στους 2.180 χιλ. τόνους σημειώνοντας μικρή πτώση 0,3% σε σχέση με το 2004 ( 2.187 χιλ. τόνοι).

Αντίστοιχα, οι πωλήσεις διεθνούς αγοράς διαμορφώθηκαν στους 1.735 χιλ. τόνους σημειώνοντας πτώση 3,0% σε σχέση με το 2004 (1.788 χιλ. τόνοι).

Έτσι, οι συνολικές πωλήσεις (εσωτερικής και διεθνούς αγοράς) της ΕΚΟ ΑΒΕΕ κατά το 2005 διαμορφώθηκαν στους 3.915 χιλ. τόνους έναντι 3.975 χιλ. τόνων το 2004 ( - 1,5%).

Τέλος οι εξαγωγές κατά το 2005 υποχώρησαν στους 49 χιλ. τόνους σημειώνοντας πτώση 44,0% σε σχέση με το 2004 (88 χιλ. τόνοι).

## Μερίδιο Αγοράς

Το μερίδιο αγοράς της ΕΚΟ ΑΒΕΕ κατά το 2004 ήταν 18,4% στην εσωτερική αγορά, 34,2% στην διεθνή και 23,0 % στο σύνολο της αγοράς. Για το 2005 το ποσοστό της ΕΚΟ ΑΒΕΕ εκτιμάται ότι έχει διαμορφωθεί σε παρόμοια επίπεδα ήτοι κοντά στο 18,0%, 34,0% και 23,0 % για την εσωτερική, την διεθνή και την συνολική αγορά αντίστοιχα. **Με τα ποσοστά αυτά η ΕΚΟ ΑΒΕΕ εξακολουθεί να είναι η πρώτη εταιρία στην εσωτερική, στην διεθνή και στην συνολική αγορά πετρελαίου της χώρας.** Η εταιρία, με τις θυγατρικές της και τις συμμετοχές της παρουσίασε στον ενοποιημένο ισολογισμό της ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΠΕΤΡΕΛΑΙΑ Α.Ε. κέρδη προ φόρων 26,8 εκατ. Ευρώ σε σχέση με 35,3 εκατ. Ευρώ το 2004.

## Οικονομικά αποτελέσματα

Το 2005 ο καθарός κύκλος εργασιών της ΕΚΟ ΑΒΕΕ στις ενοποιημένες καταστάσεις του Ομίλου ΕΛ.ΠΕ. ήταν 1.615,3 εκατ. Ευρώ σε σύγκριση με 1.215,4 εκατ. Ευρώ το 2004. Το λειτουργικό αποτέλεσμα (EBITDA) έφθασε τα 51,5 εκατ. Ευρώ έναντι 57,8 εκατ. Ευρώ το 2004. Τα καθαρά, προ φόρων, κέρδη χρήσης διαμορφώθηκαν στο επίπεδο των 30,0 εκατ. Ευρώ. Τα αντίστοιχα καθαρά προ φόρων κέρδη χρήσης του 2004 ήταν 43,1 εκατ. Ευρώ.

## Επενδύσεις

Κατά το 2005 οι συνολικές εκταμιεύσεις για επενδύσεις παγίων στην ΕΚΟ ΑΒΕΕ ανήλθαν σε 22.662 χιλ. Ευρώ.

Αναλυτικότερα ο παρακάτω πίνακας παρουσιάζει τις επενδύσεις του έτους 2005 ανά τομέα δραστηριότητας:

Επενδύσεις (σε χιλ. €)	2005	2004
* Δίκτυο πρατηρίων βενζίνης	13.651	12.000
* Υγραέρια	735	253
* Αεροπορία	322	1.529
* Εγκαταστάσεις καυσίμων	5.034	7.456
* Μηχανογράφηση/Διοικητικές επενδύσεις	751	3.140
* Λοιπές	2.169	1.508
<b>Σύνολο</b>	<b>22.662</b>	<b>25.886</b>

Εντός της χρήσης του 2005 εκταμιεύθηκαν για επενδύσεις σε θυγατρικές εταιρείες ποσόν ύψους 567 χιλ. €. Στις 27 Μαΐου 2005 συστήθηκε η εταιρεία ΕΚΟ – ΚΑΛΥΨΩ ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ ΕΠΕ , με μοναδικό εταίρο την ΕΚΟ ΑΒΕΕ, με αρχικό κεφάλαιο 498.000 € και με κύριο σκοπό την εκμετάλλευση Πρατηρίων Υγρών καυσίμων και λιπαντικών, καθώς και η εξυπηρέτηση Αυτοκινήτιστών. Επίσης εκταμιεύθηκαν 69 χιλ. € για την αύξηση του μετοχικού κεφαλαίου της θυγατρικής εταιρείας ΕΚΟ GEORGIA LTD.

Με 31.12.2005 το σύνολο **ενεργητικού της ΕΚΟ και των θυγατρικών της** ήταν 527,2 εκατ. Ευρώ (419,1 εκατ. Ευρώ 31.12.2004), τα ίδια κεφάλαια 189,8 εκατ. Ευρώ ( 184,7 εκατ. Ευρώ 31.12.2004) και ο τραπεζικός δανεισμός 193,7 εκατ. Ευρώ. Από το ποσό αυτό, 152,4 εκατ.Ευρώ αφορά την εταιρεία ΕΚΟ ΑΒΕΕ ( 84,6 εκατ. Ευρώ 31.12.2004).

## **2. ΕΚΟ ΦΥΣΙΚΟ ΑΕΡΙΟ Α.Ε.**

Η εταιρία συστάθηκε τον Μάρτιο 2003 με σκοπό μεταξύ άλλων την προώθηση των συνδέσεων καταναλωτών (οικιακών και μικρών επαγγελματικών καταναλωτών) με το σύστημα Φυσικού Αερίου, στις περιοχές Δυτικής και νότιας Αττικής. Η συμμετοχή της ΕΚΟ ΑΒΕΕ στις 31.12.2005 ήταν 2,1 εκατ. Ευρώ. Τα αποτελέσματα για το 2005 ήταν 717 χιλ. Ευρώ ζημία σε σύγκριση με ζημία 860 χιλ. Ευρώ το 2004. Η καθαρή θέση της Εταιρείας την 31.11.2005 ήταν (-171 χιλ. Ευρώ).

## **3. ΕΚΟΤΑ ΚΩ Α.Ε.**

Η ΕΚΟΤΑ ΚΩ Α.Ε. (Εγκαταστάσεις Καυσίμων Οργανισμού Τοπικής Αυτοδιοίκησης ΚΩ Α.Ε.) ιδρύθηκε το 1988, με έδρα την Κω με σκοπό την ανέγερση, λειτουργία και εκμετάλλευση εγκαταστάσεων αποθήκευσης υγρών καυσίμων για τον απρόσκοπτο εφοδιασμό με καύσιμα των καταναλωτών της νήσου Κω και των γειτονικών νησιών που μέχρι τότε ήταν προβληματικός.

Οι κύριοι μέτοχοι της εταιρίας είναι η ΕΚΟ Α.Β.Ε.Ε. με ποσοστό 49%, ο Δήμος της νήσου Κω με ποσοστό 8,6%, ο Δήμος Δικαίου με ποσοστό 17% και ο Δήμος Ηρακλειδών με ποσοστό 25,4%. Τα κέρδη μετά από φόρους της χρήσεως 2005 ήταν 57 χιλ.Ευρώ κέρδος. Το κόστος συμμετοχής της ΕΚΟ Α.Β.Ε.Ε. στις 31.12.2005 ήταν 81,3 Ευρώ.

Την 31.12.2005 το 49% της καθαρής θέσης της εταιρίας ήταν 142,1 χιλ. Ευρώ έναντι 81 χιλ. Ευρώ συμμετοχής της ΕΚΟ ΑΒΕΕ. Τα καθαρά κέρδη χρήσης της εταιρίας το 2005, μείον τα δικαιώματα μειοψηφίας, ήταν 27,9 χιλ. Ευρώ.

## **4. ΕΚΟ ΚΑΛΥΨΩ**

Η εταιρεία συστάθηκε στις 27 Μαΐου 2005 σαν μονοπρωσωπική ΕΠΕ με μοναδικό εταίρο την ΕΚΟ ΑΒΕΕ με αρχικό κεφάλαιο 498 χιλ. Ευρώ με σκοπό την ίδρυση και λειτουργία πρατηρίων υγρών καυσίμων και λοιπών συναφών υπηρεσιών στην Ελληνική επικράτεια. Το καθαρό αποτέλεσμα του 2005 ήταν 20 χιλ. Ευρώ ζημία και η καθαρή θέση 488 χιλ. Ευρώ.

## **5. ΕΚΟ BULGARIA**

Η εταιρία συστάθηκε το 2002 με αποκλειστικό μέτοχο την ΕΚΟ ΑΒΕΕ για την ανάπτυξη εμπορικής δραστηριότητας στη Βουλγαρία. Η συμμετοχή της ΕΚΟ ΑΒΕΕ στις 31.12.2005 ήταν 26,4 εκατ. Ευρώ. Τα αποτελέσματα προ φόρων της χρήσεως 2005 ήταν ζημία 2,6 εκατ.Ευρώ και η καθαρή θέση την 31.12.2005 20 εκατ.Ευρώ.

## **6. EKO – YU - AD – BEOGRAD**

Η εταιρία συστάθηκε το 2002 με αποκλειστικό μέτοχο την EKO ABEE για την ανάπτυξη εμπορικής δραστηριότητας στη Σερβία. Η συμμετοχή της EKO ABEE στις 31.12.2005 ήταν 30,0 εκατ. Ευρώ. Τα αποτελέσματα της χρήσεως 2005 ήταν ζημία 2,9 εκατ. Ευρώ και η καθαρή θέση την 31.12.2005 15,6 εκατ. Ευρώ.

## **EKO – GEORGIA LTD**

Η EKO A.B.E.E., μαζί με τοπικές εταιρίες συνέστησαν τον Σεπτέμβριο 1995 την EKO - GEORGIA LTD. στην Δημοκρατία της Γεωργίας με έδρα το Tbilisi. Κύριος σκοπός της εταιρίας είναι η προμήθεια, εμπορία και διανομή στην Γεωργία και στο εξωτερικό αργού πετρελαίου, φυσικού αερίου και προϊόντων τους, καθώς επίσης και η διεξαγωγή κάθε είδους εμπορικής ή βιομηχανικής λειτουργίας και δραστηριότητας η οποία συνδέεται με την λειτουργία σταθμών αυτοκινήτων και σταθμών ανεφοδιασμού αεροπλάνων, ναυτιλιακές αγοραπωλησίες, bunkering, συσκευασίες και διανομή φιαλίων LPG.

Στην σημερινή μετοχική σύνθεση της εταιρίας η EKO A.B.E.E. κατέχει το 96,4% και η ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΠΕΤΡΕΛΑΙΑ Α.Ε το 1,0%. Το υπόλοιπο κατέχουν ιδιώτες. Το αποτέλεσμα προ φόρων της χρήσεως 2005 ήταν κέρδος 528 χιλ. Ευρώ και η καθαρή θέση την 31.12.2005 2,4 εκατ. Ευρώ.

## **H2. ΟΜΙΛΟΣ HELLENIC PETROLEUM INTERNATIONAL**

### **HELPE PETROLEUM CYPRUS LTD (Μοναδικός μέτοχος η HELLENIC PETROLEUM INTERNATIONAL A.G.)**

Η εξαγορά της εταιρίας έγινε στις 31.12.2002. Το 2005 ο κύκλος εργασιών της εταιρείας ανήλθε στο ποσό των 206,2 εκατ. Ευρώ και τα κέρδη προ φόρων σε 16,4 εκατ. Ευρώ. Τα ίδια κεφάλαια την 31.12.2005 ήταν 44,993 εκατ. Ευρώ.

## **2. YUGOPETROL AD KOTOR**

Τον Οκτώβριο του 2002 έγινε η εξαγορά του 54,35% της εταιρίας μέσω της Hellenic Petroleum International έναντι 65 εκατ. Ευρώ. Η εταιρία είναι ο προμηθευτής της αγοράς του Μαυροβουνίου με προϊόντα πετρελαίου, διαθέτει δε τις μοναδικές εγκαταστάσεις εισαγωγής και αποθήκευσης προϊόντων της χώρας συνολικής δυναμικότητας 185 χιλιάδων κυβικών μέτρων καθώς και 42 ιδιόκτητα πρατήρια και στόλο βυτιοφόρων αυτοκινήτων για τη διακίνηση των προϊόντων. Το αποτέλεσμα της εταιρείας προ φόρων για το 2005 ήταν ζημία 1,1 εκατ. Ευρώ σε σύγκριση με ζημία 6,4 εκατ. Ευρώ το 2004 και η καθαρή θέση την 31.12.2005 ήταν 67,8 εκατ. Ευρώ.

## **3. HELPE SERVICES LTD**

Εταιρεία με έδρα την Κύπρο με αντικείμενο των παροχών υπηρεσιών σε άλλες εταιρείες του Ομίλου.

### **Η3. ΟΜΙΛΟΣ ΕΛΠΕΤ ΒΑΛΚΑΝΙΚΗ**

#### **1. ΕΛ.Π.ΕΤ. ΒΑΛΚΑΝΙΚΗ**

Η εταιρία ΕΛ.Π.ΕΤ. - ΒΑΛΚΑΝΙΚΗ Α.Ε., στην οποία η ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΠΕΤΡΕΛΑΙΑ Α.Ε. συμμετέχει κατά 63%, ιδρύθηκε τον Απρίλιο 1999 και τον Ιούλιο 1999 αγόρασε το 54% της ΟΚΤΑ ΑΔ ΣΚΟΡΠΕ στην Π.Γ.Δ.Μ. Στη συνέχεια μέσω αύξησης μετοχικού κεφαλαίου το ποσοστό συμμετοχής στην ΟΚΤΑ αυξήθηκε στο 69,46% και μετά από νέα αύξηση κεφαλαίου στο 81,51%. Το 2000 ξεκίνησε η κατασκευή του αγωγού Θεσσαλονίκη – Σκόπια που ολοκληρώθηκε και τέθηκε σε λειτουργία στα μέσα του 2002 με συνολικό κόστος 100 εκατ. δολ. περίπου. Η χρηματοδότηση έγινε κύρια με Κεφάλαια των Μετόχων, ενώ τον Δεκέμβριο 2000 υπεγράφη σύμβαση μακροπρόθεσμου δανείου ύψους 50 εκ. \$ με την Ευρωπαϊκή Τράπεζα Ανασυγκρότησης και Ανάπτυξης (EBRD). Τα αποτελέσματα της ΕΛ.Π.ΕΤ. ΒΑΛΚΑΝΙΚΗ για το 2005 ήταν κέρδος 32 χιλ. Ευρώ και η καθαρή θέση 115,8 εκατ. Ευρώ.

#### **2. ΟΚΤΑ ΑΔ ΣΚΟΡΠΕ**

Η εταιρία με την επωνυμία «ΟΚΤΑ CRUDE OIL REFINERY A.D.» και τον διακριτικό τίτλο «ΟΚΤΑ ΑΔ ΣΚΟΡΠΕ» ιδρύθηκε το 1980 και έχει έδρα την πόλη Σκόπια της Πρώην Γιουγκοσλαβικής Δημοκρατίας της Μακεδονίας. Σκοπός της εταιρίας είναι η διύλιση αργού πετρελαίου καθώς και η εισαγωγή και εμπορία πετρελαιοειδών. Η εταιρία διαθέτει δυναμικότητα 2,5 εκατ.μετρικών τόνων ανά έτος. Το αποτέλεσμα της εταιρίας προ φόρων για το 2005 ήταν κέρδος 12,7 εκατ. Ευρώ έναντι κέρδους 6,9 εκατ. Ευρώ το 2004. Η καθαρή θέση της εταιρείας την 31.12.2005 ήταν 76,5 εκατ. Ευρώ.

#### **3. ΒΑΡΔΑΞ Α.Ε.**

Η εταιρεία με την επωνυμία «ΕΛΛΗΝΙΚΗ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΠΕΤΡΕΛΑΙΑΓΩΓΟΥ ΘΕΣΣΑΛΟΝΙΚΗΣ ΣΚΟΠΙΩΝ ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ» και τον διακριτικό τίτλο «ΕΛΕΠ Α.Ε.» συστάθηκε με την υπ' αριθμ. 13671/2002 πράξη της συμβολαιογράφου Αθήνας Νικολέτας Γυφτοπούλου – Ψύχα. Η έδρα της εταιρείας είναι στο Δήμο Αμαρουσίου. Η διάρκειά της ορίστηκε στα 30 χρόνια.

Σκοπός της εταιρείας είναι η λειτουργία και εκμετάλλευση του αγωγού μεταφοράς αργού πετρελαίου από τη Θεσσαλονίκη στα Σκόπια και συγκεκριμένα στις εγκαταστάσεις του διυλιστηρίου ΟΚΤΑ, στην πρώην Γιουγκοσλαβική Δημοκρατία της Μακεδονίας.

Την 30.03.2005 η ΕΛΕΠ μετονομάσθηκε σε «ΒΑΡΔΑΞ Α.Ε.» Επιχείρηση Πετρελαιοαγωγού Θεσσαλονίκης – Σκόπια. Την 21.04.2005 εγκρίθηκε από την Νομαρχία Αθηνών (αρ.πρωτ.Εμ.5862/05) η μετονομασία και η απόσχιση του κλάδου Αγωγού από την ΕΛΠΕΤ ΒΑΛΚΑΝΙΚΗ και η εισφορά του στην θυγατρική της ΒΑΡΔΑΞ Α.Ε. με ημερομηνία απόσχισης την 31.07.2004 σύμφωνα με τις διατάξεις του Ν. 2166/93.

Το αποτέλεσμα της ΒΑΡΔΑΞ Α.Ε. για το 2005 ήταν 6,8 εκατ. Ευρώ προ φόρων και η καθαρή θέση την 31.12.2005 84,5 εκατ. Ευρώ.



#### **H4. ΟΜΙΛΟΣ GLOBAL**

##### **1. GLOBAL PETROLEUM ALBANIA S.A.**

Τον Νοέμβριο 1999 η ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΠΕΤΡΕΛΑΙΑ Α.Ε. αγόρασε το 75% της Αλβανικής GLOBAL S.A. και το 2000 αύξησε το ποσοστό συμμετοχής της σε 86,4%. Στη χρήση 2001 έγινε νέα αύξηση του Μετοχικού Κεφαλαίου κατά το ποσό των \$ 8 Μ, το οποίο καλύφθηκε στο σύνολό του από την ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΠΕΤΡΕΛΑΙΑ Α.Ε., με συνέπεια το ποσοστό της τελευταίας να ανέλθει στο 99,96%.

Στη χρήση 2001 ολοκληρώθηκε και τέθηκε σε λειτουργία η εγκατάσταση αποθήκευσης και διανομής καυσίμων στο Δυρράχιο που εξυπηρετεί τον ομαλό εφοδιασμό της αγοράς και την ανάπτυξη της εμπορικής δραστηριότητας της εταιρίας. Τα αποτελέσματα προ φόρων στο 2005 ήταν Ζημία 3,7 εκατ. Ευρώ σε σχέση με 0,1 εκατ. Ευρώ Ζημία του 2004. Η καθαρή θέση της εταιρείας την 31.12.2005 ήταν 11,2 εκατ. Ευρώ.

##### **2. ELDA PETROLEUM ALBANIA SH.P.K**

Η εταιρία με την επωνυμία ELDA PETROLEUM ALBANIA SH.P.K. ιδρύθηκε της 15.12.1999 και με την υπ' αριθμ. 22348 απόφαση του Πρωτοδικείου Τιράνων και εγγράφηκε την 15.12.1999 στο εμπορικό μητρώο, οπότε και απέκτησε νομική υπόσταση κατά τον Αλβανικό Εμπορικό Νόμο. Έδρα της εταιρίας είναι τα Τίρανα και τα γραφεία της βρίσκονται στη διεύθυνση Rruga e Kavajes 59, Tirana Tower. Η διάρκεια της είναι 99 χρόνια. Σκοπός της εταιρίας είναι η εμπορία λιανικής πώλησης του πετρελαίου και των πετρελαιοειδών, η διαχείριση και εκμετάλλευση των πρατηρίων υγρών καυσίμων λιανικής εντός της Αλβανικής επικράτειας. Το αποτέλεσμα προ φόρων στο 2005 ήταν κέρδος 0,039 εκατ. Ευρώ έναντι Ζημίας 0,125 εκατ. Ευρώ του 2004. Η καθαρή θέση της εταιρείας την 31.12.2005 ήταν 1,9 εκατ. Ευρώ.

#### **H5. ΘΥΓΑΤΡΙΚΕΣ ΤΗΣ ΕΛ.ΠΕ. Α.Ε.**

##### **1, ΑΣΠΡΟΦΟΣ Α.Ε. (Μοναδικός μέτοχος η ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΠΕΤΡΕΛΑΙΑ Α.Ε.)**

Βασικό αντικείμενο των εργασιών της ΑΣΠΡΟΦΟΣ είναι η παροχή τεχνικών υπηρεσιών για τις επενδύσεις του Ομίλου, καθώς και για τα έργα των δικτύων μεταφοράς φυσικού αερίου και του τερματικού σταθμού LNG της ΔΕΠΑ.

Παράλληλα όμως, η εταιρεία επεξέτεινε σημαντικά την δραστηριότητά της στην ανάληψη εργασιών εκτός Ομίλου στην Ελλάδα και προσπαθεί να διεισδύσει στο εξωτερικό σε αγορές των Βαλκανίων, στις χώρες της Μέσης Ανατολής, στη Λιβύη και την Κύπρο.

Το 2005 ο κύκλος εργασιών της εταιρείας μειώθηκε στα 13,9 εκατ. Ευρώ έναντι των 17,3 εκατ. Ευρώ της χρήσης 2004. Σαν αποτέλεσμα η ζημία χρήσης διαμορφώθηκε στα 4,9 εκατ. Ευρώ έναντι 3,3 εκατ. Ευρώ το 2004.

Στις 31.12.2005 το ενεργητικό της εταιρείας ήταν 12,3 εκατ. Ευρώ (14,2 εκατ. Ευρώ στις 31.12.2004), τα ίδια κεφάλαια ήταν στις 31.12.05 αρνητικά -1 εκατ. Ευρώ (3,2 εκατ. Ευρώ στις 31.12.2004).

Οι μακροπρόθεσμες υποχρεώσεις από συμβάσεις leasing στις 31.12.05 ήταν 2,8 εκατ. Ευρώ ενώ οι βραχυπρόθεσμες υποχρεώσεις από συμβάσεις leasing ήταν 0,6 εκατ. Ευρώ. Τα διαθέσιμα την 31.12.05 ήταν 0,5 εκατ. Ευρώ.

## **2. ΔΙΑΧΟΝ Α.Β.Ε.Ε. (Μοναδικός μέτοχος η ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΠΕΤΡΕΛΑΙΑ Α.Ε.)**

Το 2000 η εταιρία ολοκλήρωσε στην Κομοτηνή την κατασκευή και των δύο γραμμών παραγωγής ΒΟΡΡ φίλμ συνολικής δυναμικότητας 23,5 χιλ. τόνων τον χρόνο. Η ΔΙΑΧΟΝ παράγει προϊόντα για την ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΠΕΤΡΕΛΑΙΑ Α.Ε. με το σχήμα «φασόν», έναντι μηνιαίου ανταλλάγματος (processing fee).

Με 31.12.2005 τα ίδια κεφάλαια της εταιρείας ήταν 45,7 εκατ. Ευρώ και τα αποτελέσματα του 2005 ήταν 3,8 εκατ. Ευρώ κέρδη προ φόρων.

## **3. ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΠΕΤΡΕΛΑΙΑ – ΠΟΣΕΙΔΩΝ ΝΑΥΤΙΚΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ**

Η εταιρία συστάθηκε τον Απρίλιο του 2002 ως θυγατρική της ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΠΕΤΡΕΛΑΙΑ και αμέσως προχώρησε στην αγορά υγραεριοφόρου δεξαμενόπλοιου ολικής χωρητικότητας 5824 κόρων που χρησιμοποιείται για την μεταφορά προπυλινίου και υγραερίου της Βιομηχανικές εγκαταστάσεις της Θεσσαλονίκης.

Το μετοχικό κεφάλαιο της εταιρίας ανέρχεται σε 5,3 εκατ. Ευρώ και τα κέρδη προ φόρων το 2005 ανήλθαν σε 3,6 εκατ. Ευρώ. Τα κέρδη προ φόρων για το 2004 ήταν 2,2 εκατ. Ευρώ ενώ τα ίδια κεφάλαια την 31.12.2005 ήταν 8,8 εκατ. Ευρώ.

## **4. ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΠΕΤΡΕΛΑΙΑ – ΑΠΟΛΛΩΝ ΝΑΥΤΙΚΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ**

Η εταιρία συστάθηκε τον Απρίλιο του 2003 ως θυγατρική της ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΠΕΤΡΕΛΑΙΑ και αμέσως προχώρησε στην αγορά πετρελαιοφόρου δεξαμενόπλοιου ολικής χωρητικότητας 9094 κόρων που χρησιμοποιείται για την μεταφορά καυσίμων στις Βιομηχανικές εγκαταστάσεις της Θεσσαλονίκης και Μαυροβουνίου.

Το μετοχικό κεφάλαιο της εταιρίας ανέρχεται σε 10,0 εκατ. Ευρώ και τα κέρδη προ φόρων για το 2005 ανήλθαν σε 1,8 εκατ. Ευρώ ενώ τα ίδια κεφάλαια την 31.12.2005 ήταν 11,9 εκατ. Ευρώ

## **5. ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΘΕΣΣΑΛΟΝΙΚΗΣ Α.Ε.**

Η εταιρία συστάθηκε τον Μάιο του 2003 με σκοπό την ανάπτυξη, χρηματοδότηση, κατασκευή, λειτουργία, εκμετάλλευση και συντήρηση ενός ιδιόκτητου σταθμού ηλεκτροπαραγωγής ισχύος 390 MW, με καύσιμο φυσικό αέριο, σε περιοχή που βρίσκεται κοντά στη πόλη της Θεσσαλονίκης, καθώς και άλλων σταθμών. Μετέχει η ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΠΕΤΡΕΛΑΙΑ Α.Ε. με 51% και η HELLENIC PETROLEUM INTERNATIONAL με 49%. Το 2005 ολοκληρώθηκε η κατασκευή του ηλεκτροπαραγωγικού σταθμού και τέθηκε σε δοκιμαστική λειτουργία. Τα ίδια κεφάλαια της εταιρίας της 31/12/2005 ήταν 40,7 εκατ. Ευρώ και τα αποτελέσματα του 2005 ήταν ζημία 1,1 εκατ. Ευρώ.

## Η6. ΣΥΝΔΕΔΕΜΕΝΕΣ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΕΙΣ

### 1, ΔΕΠΑ

Η Δημόσια Επιχείρηση Αερίου (ΔΕΠΑ) Α.Ε ιδρύθηκε το Σεπτέμβριο του 1988 ως θυγατρική της Δημοσίας Επιχειρήσεως Πετρελαίου (ΔΕΠ Α.Ε) κατά 100%, με αποκλειστικό αντικείμενο την εισαγωγή την απόκτηση, την αποθήκευση, τη μεταφορά, τη διανομή και την εμπορία του Φυσικού Αερίου.

Κατά το 2005, η ΔΕΠΑ είχε έσοδα πωλήσεων 636,86 εκατ. Ευρώ. Τα κέρδη προ φόρων για τη ΔΕΠΑ Α.Ε. ανέρχονται σε 22,99 εκατ. Ευρώ και τα αντίστοιχα του ομίλου της ΔΕΠΑ Α.Ε. σε 32,49 εκατ. Ευρώ.

Με την αναδιάρθρωση της ΔΕΠ Α.Ε (άρθρο 8 του Ν.2593/98 "Αναδιάρθρωση της Δημόσιας Επιχείρησης Πετρελαίου ΔΕΠ Α.Ε) και την μετονομασία της σε «ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΠΕΤΡΕΛΑΙΑ Α.Ε» το Μάιο του 1998, μεταβιβάστηκε στο ΕΛΛΗΝΙΚΟ ΔΗΜΟΣΙΟ το 85% των μετοχών της ΔΕΠΑ, ενώ η ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΠΕΤΡΕΛΑΙΑ Α.Ε διατήρησε το 15% των μετοχών της ΔΕΠΑ.

Μέχρι το Νοέμβριο του 1999, το ποσοστό συμμετοχής της ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΠΕΤΡΕΛΑΙΑ είχε μειωθεί από 15% σε 12,46%, ως αποτέλεσμα δύο αυξήσεων στο μετοχικό κεφάλαιο της ΔΕΠΑ στις οποίες η ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΠΕΤΡΕΛΑΙΑ Α.Ε δε συμμετείχε. Τον Ιούλιο του 1999 η τελευταία άσκησε το δικαίωμα της για επαναγορά μετοχών της ΔΕΠΑ μέχρι ποσοστού 35%.

Η διαδικασία μεταβίβασης του 35% των μετοχών της ΔΕΠΑ στα ΕΛ.ΠΕ έναντι τιμήματος 35 δισ. δρχ. ολοκληρώθηκε το Φεβρουάριο του 2000, διαμορφώνοντας την μετοχική σύνθεση της ΔΕΠΑ σε 65% του Ελληνικού Δημοσίου και σε 35% των Ελληνικών Πετρελαίων.

Μετά την αύξηση του ποσοστού συμμετοχής της ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΠΕΤΡΕΛΑΙΑ Α.Ε σε 35%, η ΔΕΠΑ ενοποιείται στις οικονομικές καταστάσεις του Ομίλου με τη μέθοδο της καθαρής θέσης.

Η συμμετοχή της ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΠΕΤΡΕΛΑΙΑ Α.Ε. στις 31.12.2005 ανέρχεται σε 35%.

Τα αποτελέσματα του Ομίλου της ΔΕΠΑ για το 2005 ήταν 21,6 εκατ. Ευρώ και η καθαρή θέση 1,0 εκατ. Ευρώ.

## **2. VPI**

Η VPI Α.Ε. (ΑΝΩΝΥΜΟΣ ΒΙΟΜΗΧΑΝΙΚΗ & ΕΜΠΟΡΙΚΗ ΕΤΑΙΡΙΑ ΒΟΛΟΥ ΠΑΡΑΓΩΓΗΣ ΡΗΤΙΝΗΣ ΡΕΤ) ιδρύθηκε το 1995 με έδρα το Δήμο Κηφισιάς Αττικής. Σκοπός της εταιρίας είναι η παραγωγή, εμπορία, διανομή και marketing ρητίνης (ΡΕΤ) και άλλων συναφών προϊόντων στην Ελλάδα και στο εξωτερικό. Η ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΠΕΤΡΕΛΑΙΑ ΑΕ συμμετέχει στην VPI με ποσοστό 35%.

Τα αποτελέσματα της εταιρείας για το 2005 ήταν 2,1 εκατ. Ευρώ προ φόρων και η καθαρή θέση ήταν 29,7 εκατ. Ευρώ.

Από το 2000, την δεύτερη πλήρη χρήση σαν εταιρία, η VPI, ενοποιείται στις οικονομικές καταστάσεις του Ομίλου με την μέθοδο της καθαρής θέσης.

Αθήνα, 21 Φεβρουαρίου 2006

**ΓΙΑ ΤΟ ΔΙΟΙΚΗΤΙΚΟ ΣΥΜΒΟΥΛΙΟ**

**Ο ΠΡΟΕΔΡΟΣ**

**ΕΥΘΥΜΙΟΣ Ν. ΧΡΙΣΤΟΔΟΥΛΟΥ**



**11.2. Συνοπτικές Οικονομικές Ετήσιες Καταστάσεις 2005  
της ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΠΕΤΡΕΛΑΙΑ Α.Ε. και του Ομίλου**

# ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΠΕΤΡΕΛΑΙΑ Α.Ε.

ΣΥΝΟΠΤΙΚΑ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΑ ΣΤΟΙΧΕΙΑ ΚΑΙ ΠΛΗΡΟΦΟΡΙΕΣ ΤΗΣ ΧΡΗΣΗΣ ΑΠΟ 1 ΙΑΝΟΥΑΡΙΟΥ 2005 ΕΩΣ 31 ΔΕΚΕΜΒΡΙΟΥ 2005

Τα παρακάτω στοιχεία και πληροφορίες στοχεύουν σε μία γενική ενημέρωση για την οικονομική κατάσταση και τα αποτελέσματα της ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΠΕΤΡΕΛΑΙΑ Α.Ε καθώς και των ενοποιημένων στοιχείων του ΟΜΙΛΟΥ. Ο αναγνώστης που επιζητά να αντλήσει ολοκληρωμένη εικόνα της οικονομικής θέσης και των αποτελεσμάτων τους, πρέπει να εξασφαλίσει πρόσβαση στις ετήσιες οικονομικές καταστάσεις που προβλέπουν τα Διεθνή Λογιστικά Πρότυπα (ΔΠΧΠ) καθώς και την έκθεση ελέγχου του ορκωτού ελεγκτή λογιστή. Ενδεικτικά μπορεί να ανατρέξει στην διεύθυνση διαδικτύου της, όπου αναρτώνται τα εν λόγω στοιχεία.

## ΣΤΟΙΧΕΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗΣ

Διεύθυνση Έδρας Εταιρείας  
ΑΡ.Μ.Α.Ε  
Αρμόδια Αρχή

ΛΕΩΦ. ΑΜΑΛΙΑΣ 54 - 10558 ΑΘΗΝΑ  
2443/06/Β/86/23

ΓΕΝΙΚΗ ΓΡΑΜΜΑΤΕΙΑ ΕΜΠΟΡΙΟΥ - ΓΕΝΙΚΗ Δ/ΝΣΗ ΕΣΩΤ. ΕΜΠΟΡΙΟΥ - Δ/ΝΣΗ Α.Ε ΚΑΙ ΠΙΣΤΕΩΣ

Μη Εκτελεστικά Μέλη  
ΘΕΟΔΩΡΟΣ ΑΧΙΛΛΕΑΣ ΒΑΡΔΑΣ  
ΑΝΔΡΕΑΣ ΒΡΑΝΑΣ  
ΔΗΜΗΤΡΙΟΣ ΔΕΛΗΓΙΑΝΝΗΣ  
ΙΩΑΝΝΗΣ ΚΩΣΤΟΠΟΥΛΟΣ  
ΒΑΣΙΛΕΙΟΣ ΝΙΚΗΤΑΣ

ΠΑΝΑΓΙΩΤΗΣ ΠΑΥΛΟΠΟΥΛΟΣ  
ΙΑΣΩΝ ΣΤΡΑΤΟΣ  
ΙΩΑΝΝΗΣ ΤΣΟΥΚΑΛΑΣ  
ΕΛΕΝΗ ΣΑΡΠΑΝΟΥ ( ΕΩΣ 11.1.2006)  
ΒΑΣΙΛΕΙΟΣ ΜΠΑΓΩΚΟΣ (ΑΠΟ 03.02.2006)

## Σύνθεση Διοικητικού Συμβουλίου

ΕΥΘΥΜΙΟΣ ΧΡΙΣΤΟΔΟΥΛΟΥ - Πρόεδρος Δ.Σ -  
Εκτελεστικό Μέλος  
ΠΑΝΑΓΙΩΤΗΣ ΚΑΒΟΥΛΑΚΟΣ - Διευθύνων  
Σύμβουλος - Εκτελεστικό Μέλος  
ΔΗΜΗΤΡΙΟΣ ΜΑΤΘΑΙΟΥ - Εκτελεστικό Μέλος  
ΜΙΧΑΗΛ ΜΥΡΙΑΝΘΗΣ - Εκτελεστικό Μέλος

## Ημερομηνία έκδοσης των ετήσιων οικονομ. καταστάσεων

Ορκωτός ελεγκτής λογιστής

Ελεγκτική εταιρεία

Τύπος έκθεσης ελέγχου ελεγκτών

Διεύθυνση διαδικτύου

21 ΦΕΒΡΟΥΑΡΙΟΥ 2006  
ΚΩΝΣΤΑΝΤΙΝΟΣ ΜΙΧΑΛΑΤΟΣ (ΑΜ ΣΟΕΛ 17701)  
ΠΡΑΪΣΓΟΥΣΤΕΡΧΑΟΥΣΚΟΥΠΕΡΣ ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΛΕΓΚΤΙΚΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ  
ΜΕ ΣΥΜΦΩΝΗ ΓΝΩΜΗ  
<http://www.hellenic-petroleum.gr>

1.1 ΣΤΟΙΧΕΙΑ ΙΣΟΛΟΓΙΣΜΟΥ (ποσά σε χιλιάδες €)	ΕΝΟΠΙΩΜΕΝΑ ΟΜΙΛΟΥ		ΜΗΤΡΙΚΗΣ ΕΤΑΙΡΕΙΑΣ		1.4 ΣΤΟΙΧΕΙΑ ΚΑΤΑΣΤΑΣΗΣ ΤΑΜΕΙΑΚΩΝ ΡΟΩΝ (ποσά σε χιλιάδες €)	ΕΝΟΠΙΩΜΕΝΑ ΟΜΙΛΟΥ		ΜΗΤΡΙΚΗΣ ΕΤΑΙΡΕΙΑΣ	
	31-12-05	31-12-04	31-12-05	31-12-04		1/1/2005- 31-12-05	1/1/2004- 31-12-04	1/1/2005- 31-12-05	1/1/2004- 31-12-04
<b>ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟ</b>					<b>Λειτουργικές δραστηριότητες</b>				
Πόγια στοιχεία Ενεργητικού	1.500.799	1.439.056	683.630	715.802	Κέρδη προ φόρων	494.828	239.654	454.960	215.609
Συμμετοχές	357.858	287.484	685.145	693.257	<b>Προσαρμογές για:</b>				
Αποθέματα	1.169.098	675.851	1.071.322	614.530	Αποσβέσεις ενσωμάτων και ασωμάτων παγίων	121.332	121.827	81.979	79.542
Απαιτήσεις από πελάτες και χρεώστες	888.079	654.891	726.822	518.447	Χρηματοοικονομικά αποτελέσματα	7.470	5.200	(9.207)	(12.830)
Διαθέσιμα	193.630	181.178	75.956	89.083	Προβλέψεις	48.708	49.430	46.538	37.571
Λοιπά στοιχεία ενεργητικού	80.425	43.246	27.611	5	Ζημιές από εκποίηση / απομείωση παγίων	2.191	14.449	286	756
<b>ΣΥΝΟΛΟ ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟΥ</b>	<b>4.189.889</b>	<b>3.281.706</b>	<b>3.270.486</b>	<b>2.631.124</b>	Συναίτηματικές διαφορές χρεωστικές/(πιστωτικές)	23.591	(35.393)	14.803	(19.842)
						<b>698.120</b>	<b>395.167</b>	<b>589.359</b>	<b>300.806</b>
<b>ΠΑΘΗΤΙΚΟ</b>					<b>Μεταβολές στο κεφάλαιο κίνησης</b>				
Μακροπρόθεσμες υποχρεώσεις	759.313	530.254	490.333	302.936	(Αύξηση)/Μείωση αποθεμάτων	(493.247)	(183.688)	(456.792)	(168.599)
Βραχυπρόθεσμες τραπεζικές υποχρεώσεις	356.360	247.478	116.870	141.707	(Αύξηση)/Μείωση απαιτήσεων	(245.395)	(124.091)	(211.596)	(115.042)
Λοιπές βραχυπρόθεσμες υποχρεώσεις	817.754	554.480	714.968	456.157	Αύξηση/(Μείωση) υποχρεώσεων	120.782	132.651	132.513	73.086
Σύνολο υποχρεώσεων (α)	<b>1.933.427</b>	<b>1.332.212</b>	<b>1.322.171</b>	<b>900.800</b>	Πληρωθέντες φόροι	(91.520)	(72.824)	(72.788)	(47.945)
Μετοχικό Κεφάλαιο	666.256	666.019	666.256	666.019	<b>Ταμειακές ροές από λειτουργικές δραστηριότητες (α)</b>	<b>(11.260)</b>	<b>147.215</b>	<b>(19.304)</b>	<b>42.306</b>
Λοιπά στοιχεία Καθαρής Θέσης Μετόχων	1.488.282	1.188.080	1.282.059	1.064.305					
Καθαρή θέση μετόχων Εταιρίας	2.154.538	1.854.099	1.948.315	1.730.324	<b>Επενδυτικές δραστηριότητες</b>				
Δικαιώματα Μειοψηφίας	101.924	95.395			Αγορά ενσώματων και ασωμάτων παγίων	(185.075)	(296.837)	(51.870)	(137.058)
Σύνολο Καθαρής Θέσης (β)	<b>2.256.462</b>	<b>1.949.494</b>	<b>1.948.315</b>	<b>1.730.324</b>	Εισπραχθείσες επιδοτήσεις	870	3.786	870	-
<b>ΣΥΝΟΛΟ ΠΑΘΗΤΙΚΟΥ (α) + (β)</b>	<b>4.189.889</b>	<b>3.281.706</b>	<b>3.270.486</b>	<b>2.631.124</b>	Τόκο έσοδα	13.168	13.182	8.522	9.288
					Μερίσματα εισπραχθέντα	732	694	15.404	13.837
<b>1.2 ΣΤΟΙΧΕΙΑ ΚΑΤΑΣΤΑΣΗΣ ΑΠΟΤΕΛΕΣΜΑΤΩΝ</b>					Έσοδα από πώληση δικαιώματος αυξ. Μ.Κ. ΔΕΠΑ	-	20.000	-	20.000
(ποσά σε χιλιάδες €)					Έσοδα από πωλήσεις χρεωγράφων και λοιπών τίτλων	-	4.821	-	4.821
Κύκλος εργασιών	6.653.078	4.907.278	6.293.075	4.529.772	Συμμετοχή σε (αύξηση)/μείωση κεφαλαίου	(52)	-	3.948	(5.061)
Μικτά κέρδη	855.801	576.644	630.364	358.107	Έσοδα από πώληση παγίων	-	1.292	-	-
Κέρδη προ φόρων, χρηματοδοτικών και επενδυτικών αποτελεσμάτων και αποσβέσεων (ΕΒΙΤΔΑ)	670.537	371.989	565.597	273.706	<b>Ταμειακές ροές από επενδυτικές δραστηριότητες (β)</b>	<b>(170.357)</b>	<b>(253.062)</b>	<b>(23.126)</b>	<b>(94.173)</b>
Κέρδη προ φόρων, χρηματοδοτικών και επενδυτικών αποτελεσμάτων (ΕΒΙΤ)	526.381	210.755	461.871	187.927					
Κέρδη προ φόρων	494.828	239.654	454.960	215.609	<b>Χρηματοδοτικές δραστηριότητες</b>				
Μείον φόροι	153.944	108.882	132.387	79.819	Πληρωμή χρηματοοικονομικών χρονομισθώσεων	-	(534)	-	-
<b>Κέρδη μετά από φόρους</b>	<b>340.884</b>	<b>130.772</b>	<b>322.573</b>	<b>135.790</b>	Μεταβολές βραχυπρόθεσμων δανείων	108.882	21.388	(24.837)	(15.608)
<i>Κατανέμονται σε:</i>					Αύξηση Μετοχικού Κεφαλαίου	806	322	806	322
Μετόχους εταιρείας	334.222	128.218			Τόκο έσοδα	(24.215)	(16.687)	(14.719)	(10.295)
Δικαιώματα Μειοψηφίας	6.662	2.554			Μερίσματα πληρωθέντα	(97.596)	(61.093)	(97.596)	(61.093)
	<b>340.884</b>	<b>130.772</b>			Εισπράξεις από μακροπρόθεσμα δάνεια	350.150	77.780	278.656	-
Ενοποιημένα κέρδη μετά από φόρους ανά μετοχή (σε €)	<b>1.09</b>	<b>0.42</b>			Εξοφλήσεις μακροπρόθεσμων δανείων	(150.010)	(38.685)	(119.045)	(8.922)
Προτεινόμενο μέρισμα ανά μετοχή (σε €)	<b>0.43</b>	<b>0.26</b>			<b>Ταμειακές ροές από χρηματοδοτικές δραστηριότητες (γ)</b>	<b>188.017</b>	<b>(17.509)</b>	<b>23.265</b>	<b>(95.596)</b>
<b>1.3 ΣΤΟΙΧΕΙΑ ΚΑΤΑΣΤΑΣΗΣ ΜΕΤΑΒΟΛΩΝ ΚΑΘΑΡΗΣ ΘΕΣΗΣ</b>					<b>Καθαρή αύξηση / (μείωση) στα ταμειακά διαθέσιμα και ισοδύναμα χρήσης (α) + (β) + (γ)</b>	<b>6.400</b>	<b>(123.356)</b>	<b>(19.165)</b>	<b>(147.463)</b>
(ποσά σε χιλιάδες €)									
Καθαρή θέση έναρξης χρήσεως	1.949.494	1.883.811	1.730.324	1.655.304	<b>Ταμειακά διαθέσιμα και ισοδύναμα έναρξης χρήσης</b>	<b>181.178</b>	<b>304.129</b>	<b>89.083</b>	<b>236.091</b>
Εφαρμογή IFRS 3: Διαγραφή αρνητικής υπεραξίας	87.474	-	19.874	0	Συναίτηματικές διαφορές στα ταμειακά διαθέσιμα	6.052	405	6.038	455
	<b>2.036.968</b>	<b>1.883.811</b>	<b>1.750.198</b>	<b>1.655.304</b>	Αύξηση/(Μείωση) στα ταμειακά διαθέσιμα & ισοδύναμα χρήσης	6.400	(123.356)	(19.165)	(147.463)
Αύξηση Κεφαλαίου	806	323	806	323	<b>Ταμειακά διαθέσιμα και ισοδύναμα λήξης χρήσης</b>	<b>193.630</b>	<b>181.178</b>	<b>75.956</b>	<b>89.083</b>
Διανομθέντα μερίσματα	(79.435)	(61.093)	(79.435)	(61.093)					
Προμερίσματα 2005	(45.827)	-	(45.827)	-					
Λοιπές κινήσεις καταχωρημένες απ' ευθείας στην καθαρή θέση	3.066	(4.319)	-	-					
Κέρδη της χρήσεως, μετά από φόρους	340.884	130.772	322.573	135.790					
	<b>2.256.462</b>	<b>1.949.494</b>	<b>1.948.315</b>	<b>1.730.324</b>					

**ΠΡΟΣΘΕΤΑ ΣΤΟΙΧΕΙΑ ΚΑΙ ΠΛΗΡΟΦΟΡΙΕΣ**

1. Οι εταιρίες του Ομίλου ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΠΕΤΡΕΛΑΙΑ Α.Ε. που περιλαμβάνονται στην ενοποίηση είναι:

<u>ΕΠΩΝΥΜΙΑ</u>	<u>ΧΩΡΑ ΤΗΣ ΕΔΡΑΣ</u>	<u>ΠΟΣΟΣΤΟ ΣΥΜΜΕΤΟΧΗΣ</u>	<u>ΜΕΘΟΔΟΣ ΕΝΟΠΟΙΗΣΗΣ</u>	<u>ΕΠΩΝΥΜΙΑ</u>	<u>ΧΩΡΑ ΤΗΣ ΕΔΡΑΣ</u>	<u>ΠΟΣΟΣΤΟ ΣΥΜΜΕΤΟΧΗΣ</u>	<u>ΜΕΘΟΔΟΣ ΕΝΟΠΟΙΗΣΗΣ</u>
ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΠΕΤΡΕΛΑΙΑ Α.Ε.	ΕΛΛΑΔΑ	ΜΗΤΡΙΚΗ	ΟΛΙΚΗ	ELDA PETROL ALBANIA	ΑΛΒΑΝΙΑ	99,96%	ΟΛΙΚΗ
ΕΚΟ Α.Β.Ε.Ε.	ΕΛΛΑΔΑ	100,00%	ΟΛΙΚΗ	ΕΛΠΕΤ ΒΑΛΚΑΝΙΚΗ Α.Ε.	ΕΛΛΑΔΑ	63,00%	ΟΛΙΚΗ
ΕΚΟΤΑ ΚΩ	ΕΛΛΑΔΑ	49,00%	ΟΛΙΚΗ	ΕΤ.ΠΕΤΡ/ΓΟΥ ΘΕΣ/ΝΙΚΗ-ΣΚΟΠΙΑ ΒΑΡΔΑΞΑ Ε.	ΕΛΛΑΔΑ	63,00%	ΟΛΙΚΗ
ΕΚΟ ΦΥΣΙΚΟ ΑΕΡΙΟ	ΕΛΛΑΔΑ	100,00%	ΟΛΙΚΗ	ΟΚΤΑ CRUDE OIL REFINERY A.D	Π.Γ.Δ.Μ.	51,35%	ΟΛΙΚΗ
ΕΚΟ ΚΑΛΥΨΩ	ΕΛΛΑΔΑ	100,00%	ΟΛΙΚΗ	ΑΣΠΡΟΦΟΣΑ Ε.	ΕΛΛΑΔΑ	100,00%	ΟΛΙΚΗ
ΕΚΟ BULGARIA	ΒΟΥΛΓΑΡΙΑ	100,00%	ΟΛΙΚΗ	ΔΙΑΧΟΝ Α.Β.Ε.Ε.	ΕΛΛΑΔΑ	100,00%	ΟΛΙΚΗ
ΕΚΟ-YU AD БЕОГРАД	ΣΕΡΒΙΑ	100,00%	ΟΛΙΚΗ	ΕΛ.ΠΕ - ΠΟΣΕΙΔΩΝ Ν.Ε.	ΕΛΛΑΔΑ	100,00%	ΟΛΙΚΗ
ΕΚΟ GEORGIA LTD	ΓΕΩΡΓΙΑ	97,40%	ΟΛΙΚΗ	ΕΛ.ΠΕ - ΑΠΟΛΛΩΝ Ν.Ε.	ΕΛΛΑΔΑ	100,00%	ΟΛΙΚΗ
HELPE. INT'L	ΑΥΣΤΡΙΑ	100,00%	ΟΛΙΚΗ	ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΘΕΣ/ΝΙΚΗΣ Α.Ε.	ΕΛΛΑΔΑ	100,00%	ΟΛΙΚΗ
HELPE. CYPRUS	ΚΥΠΡΟΣ	100,00%	ΟΛΙΚΗ	ΔΕΠΑ Α.Ε.	ΕΛΛΑΔΑ	35,00%	ΚΑΘΑΡΗ ΘΕΣΗ
HELPE SERVICES LTD	ΚΥΠΡΟΣ	100,00%	ΟΛΙΚΗ	V.P.I Α.Ε.	ΕΛΛΑΔΑ	35,00%	ΚΑΘΑΡΗ ΘΕΣΗ
YUGOPETROL AD	ΜΑΥΡΟΒΟΥΝΙΟ	54,35%	ΟΛΙΚΗ	Ε.Α.Κ.Α.Α Α.Ε.	ΕΛΛΑΔΑ	50,00%	ΚΑΘΑΡΗ ΘΕΣΗ
GLOBAL ALBANIA S.A.	ΑΛΒΑΝΙΑ	99,96%	ΟΛΙΚΗ				

2. Οι ανέλεγκτες φορολογικά χρήσεις για την μητρική εταιρία ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΠΕΤΡΕΛΑΙΑ Α.Ε. είναι 2002 - 2005 και για τις σημαντικότερες θυγατρικές είναι οι χρήσεις 2000 – 2005. 3. Για την κατάρτιση των Οικονομικών Καταστάσεων της 31/12/2005 έχουν τηρηθεί οι βασικές λογιστικές αρχές του Ισολογισμού της 31/12/2004. Ο Όμιλος εφαρμόζει το THE IFRS STABLE PLATFORM 2005 από 1ης Ιανουαρίου 2005. 4. Την 21/4/2005 εγκρίθηκε από τη Νομαρχία Αθηνών (αρ. πρωτ. Εμ. – 5862/05) η απόσχιση του κλάδου Αγωγού από την θυγατρική εταιρία ΕΛΠΕΤ ΒΑΛΚΑΝΙΚΗ Α.Ε. και η εισφορά του στην θυγατρική της ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΠΕΤΡΕΛΑΙΑΓΩΓΟΥ ΘΕΣ/ΝΙΚΗ ΣΚΟΠΙΑ – ΒΑΡΔΑΞ Α.Ε. με ημερομηνία απόσχισης την 31/7/2004 σύμφωνα με τις διατάξεις του Ν. 2166/93. 5. Το 2005 δραστηριοποιήθηκε στη λιανική εμπορία πετρελαιοειδών η θυγατρική της ΕΚΟ ΑΒΕΕ, ΕΚΟ ΚΑΛΥΨΩ η οποία και ενοποιήθηκε για πρώτη φορά στις ενοποιημένες οικονομικές καταστάσεις με τη μέθοδο της ολικής ενοποίησης. 6. Δεν υφίστανται εμπράγματα βάρη επί παγίων. 7. Λόγω του μεγέθους και του πλήθους των ασκουμένων δραστηριοτήτων, υφίσταται σε διάφορα στάδια της δικαστικής διαδικασίας σημαντικός αριθμός εκκρεμών δικών, υπέρ ή κατά της εταιρίας από την έκβαση των οποίων δεν προβλέπεται ότι θα υπάρξει τελικά σημαντική επίπτωση επί της οικονομικής κατάστασης αυτής. 8. Αριθμός απασχολούμενου προσωπικού την 31/12/2005 εντός Ελλάδος: Εταιρία: 2.581, Όμιλος: 3.578 άτομα (31/12/2004: Εταιρία: 2.626, Όμιλος: 3.672 άτομα). 9. Σωρευτικές συναλλαγές της μητρικής εταιρίας με συνδεδεμένες επιχειρήσεις (σε χιλ. Ευρώ):

Αγορές:	40.322
Πωλήσεις:	2.031.011
Υπόλοιπο χρεωστικό:	163.789
Υπόλοιπο πιστωτικό:	8.622

Αθήνα, 21 Φεβρουαρίου 2006

Ο ΠΡΟΕΔΡΟΣ Δ.Σ

Ο ΔΙΕΥΘΥΝΩΝ ΣΥΜΒΟΥΛΟΣ

Ο ΓΕΝΙΚΟΣ Δ/ΝΤΗΣ  
ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ ΥΠΗΡΕΣΙΩΝ

Ο ΔΙΕΥΘΥΝΤΗΣ ΓΕΝΙΚΗΣ ΚΑΙ  
ΑΝΑΛΥΤΙΚΗΣ ΛΟΓΙΣΤΙΚΗΣ

ΕΥΘΥΜΙΟΣ Ν. ΧΡΙΣΤΟΔΟΥΛΟΥ  
Α.Δ.Τ. Α 046670

ΠΑΝΑΠΩΤΗΣ Η. ΚΑΒΟΥΛΑΚΟΣ  
Α.Δ.Τ. Ι. 94038

ΑΝΔΡΕΑΣ Ν. ΣΙΑΜΙΣΙΗΣ  
Α.Δ.Τ. ΑΑ. 010147

ΑΘΑΝΑΣΙΟΣ Δ. ΣΟΛΩΜΟΣ  
Α.Δ.Τ. Κ 134641







### **11.3. Λοιπά Στοιχεία**

## **Λοιπά Στοιχεία**

### **ΕΠΩΝΥΜΙΑ**

«ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΠΕΤΡΕΛΑΙΑ ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΙΑ» και με διακριτικό τίτλο «ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΠΕΤΡΕΛΑΙΑ Α.Ε.».

### **ΕΔΡΑ ΕΤΑΙΡΙΑΣ**

Ο Δήμος Αθηναίων.

Λ. Αμαλίας 54, 105 58 Αθήνα. Τηλ.: 210-32.36.601, 210-32.53.992, Fax: 210-32.36.974

### **ΔΙΕΥΘΥΝΣΗ ΕΤΑΙΡΙΑΣ**

Από 19 Απριλίου 1999, οι Κεντρικές Υπηρεσίες της Εταιρίας εγκαταστάθηκαν στα νέα τους ιδιόκτητα γραφεία στην ακόλουθη διεύθυνση:

## **ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΠΕΤΡΕΛΑΙΑ Α.Ε.**

17ο χλμ. Εθνικής Οδού Αθηνών-Κορίνθου, 193 00 Ασπρόπυργος.

Ταχυδρομική Θυρίδα: 1085, 101 10 Αθήνα.

Τηλ.: 210-55.33.000, 210-55.39.000, Fax: 210-55.39.298, 210-55.39.299

Τιx: 210316, 210897, 219402, 224672, 219172

**Τα διυλιστήρια Ασπρούργου, Θεσσαλονίκης και Ελευσίνας (πρώην ΠΕΤΡΟΛΑ ΕΛΛΑΣ Α.Ε.Β.Ε.) καθώς και ο κλάδος Έρευνας & Παραγωγής Υδρογονανθράκων λειτουργούν στις ακόλουθες διευθύνσεις:**

### **ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΠΕΤΡΕΛΑΙΑ Α.Ε.**

#### **ΒΙΟΜΗΧΑΝΙΚΕΣ ΕΓΚΑΤΑΣΤΑΣΕΙΣ ΑΣΠΡΟΠΥΡΓΟΥ**

17ο χλμ. Εθνικής Οδού Αθηνών-Κορίνθου, 193 00 Ασπρόπυργος.

Τηλ. 210-55.78.200, Fax: 210-55.70.990, 210-55.77.901

### **ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΠΕΤΡΕΛΑΙΑ Α.Ε.**

#### **ΒΙΟΜΗΧΑΝΙΚΕΣ ΕΓΚΑΤΑΣΤΑΣΕΙΣ ΘΕΣΣΑΛΟΝΙΚΗΣ**

Ταχυδρομική Θυρίδα 10044, 541 10 Θεσσαλονίκη.

Τηλ.: 2310-750.000, Fax: 2310-750.001

### **ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΠΕΤΡΕΛΑΙΑ Α.Ε.**

#### **ΒΙΟΜΗΧΑΝΙΚΕΣ ΕΓΚΑΤΑΣΤΑΣΕΙΣ ΕΛΕΥΣΙΝΑΣ**

27ο χλμ. Παλαιάς Εθνικής Οδού Αθηνών-Κορίνθου, 192 00 Ελευσίνα - Ελευσίνα.

Τηλ. 210-55.36.000, Fax: 210-55.48.509

### **ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΠΕΤΡΕΛΑΙΑ Α.Ε.**

#### **ΕΡΕΥΝΑ ΚΑΙ ΠΑΡΑΓΩΓΗ ΥΔΡΟΓΟΝΑΝΘΡΑΚΩΝ**

Λ. Κηφισίας 199, 151 24 Μαρούσι.

Τηλ.: 210-80.69.301-9, Fax: 210-80.69.317

Οι έξι θυγατρικές εταιρίες Εσωτερικού του Ομίλου λειτουργούν στις ακόλουθες διευθύνσεις:

**ΕΚΟ Α.Β.Ε.Ε.**

Λ. Μεσογείων & Βασ. Σοφίας 2-4, Πύργος Αθηνών, 115 27 Αθήνα.

Τηλ.: 210-77.05.401, Fax: 210-77.05.847

**ΑΣΠΡΟΦΟΣ Α.Ε.**

Επ. Βενιζέλου 284, 176 75 Καλλιθέα.

Τηλ.: 210-94.91.600, Fax: 210-94.91.610

**ΔΙΑΧΟΝ ΠΛΑΣΤΙΚΑ ΥΛΙΚΑ ΣΥΣΚΕΥΑΣΙΑΣ Α.Β.Ε.Ε.**

Έδρα: Λ. Μεσογείων & Βασ. Σοφίας 2-4, Πύργος Αθηνών, 115 27 Αθήνα.

Τηλ.: 210-77.16.355, Fax: 210-77.25.533

**Διεύθυνση Εμπορίας:** 17ο χλμ. Εθνικής Οδού Αθηνών-Κορίνθου, 193 00 Ασπρόπυργος.

Τηλ.: 210-55.33.000, 210-55.39.000, 210-55.39.061, Fax: 210-55.39.298/9, 210-55.39.060

**Βιομηχανικές Εγκαταστάσεις Κομοτηνής:** Τηλ.: 25310-82360/70, Fax: 25310-82380

**ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΠΕΤΡΕΛΑΙΑ – ΠΟΣΕΙΔΩΝ ΝΑΥΤΙΛΙΑΚΗ ΕΤΑΙΡΙΑ**

Έδρα: 17ο χλμ. Εθνικής Οδού Αθηνών-Κορίνθου, 193 00 Ασπρόπυργος

Τηλ.: 210-55.33.000, Fax: 210-55.39.298

Βιβλίο Μητρώου Ναυτικών Εταιριών: 3276

**ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΠΕΤΡΕΛΑΙΑ – ΑΠΟΛΛΩΝ ΝΑΥΤΙΛΙΑΚΗ ΕΤΑΙΡΙΑ**

Έδρα: 17ο χλμ. Εθνικής Οδού Αθηνών-Κορίνθου, 193 00 Ασπρόπυργος

Τηλ.: 210-55.33.000, Fax: 210-55.39.298

Βιβλίο Μητρώου Ναυτικών Εταιριών: 3410

**ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΘΕΣΣΑΛΟΝΙΚΗΣ Α.Ε.**

Έδρα: Δήμος Σχεδώρου Νομού Θεσσαλονίκης

Τηλ.: 2310.750.000, Fax: 2310.750.001

**ΚΑΤΑΧΩΡΗΣΗ ΕΤΑΙΡΙΑΣ**

Αριθμός Μητρώου Ανωνύμων Εταιριών: 2443/06/Β/86/23.

Αριθμός Φορολογικού Μητρώου: 094049864 ΦΑΒΕ Αθηνών

**ΝΟΜΙΚΗ ΥΠΟΣΤΑΣΗ ΕΤΑΙΡΙΑΣ**

Η ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΠΕΤΡΕΛΑΙΟΥ Α.Ε., η οποία ιδρύθηκε με το Ν. 87/1975 (ΦΕΚ 152 Α'), μετονομάστηκε σε ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΠΕΤΡΕΛΑΙΑ Α.Ε. με το Ν. 2593/98 (59Α/20.3.98) που τροποποίησε και το καταστατικό της την 20 Μαρτίου 1998.

Η ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΠΕΤΡΕΛΑΙΑ Α.Ε. διέπεται από τις διατάξεις του κωδικοποιημένου Καταστατικού της, όπως αυτό ισχύει μετά την απόφαση της έκτακτης Γενικής Συνέλευσης των Μετόχων της, την 13η

Φεβρουαρίου 2002 και συμπληρωματικά από τον Κωδικοποιημένο Ν. 2190/1920 (ΦΕΚ 144 Α'), όπως αυτός εκάστοτε ισχύει.

### **ΔΙΑΡΚΕΙΑ ΕΤΑΙΡΙΑΣ**

Μέχρι την 31 Δεκεμβρίου 2100 και δύναται να παραταθεί με απόφαση της Γενικής Συνέλευσης των μετόχων.

### **ΣΚΟΠΟΣ ΕΤΑΙΡΙΑΣ**

Η άσκηση εμπορικής, βιομηχανικής και ερευνητικής δραστηριότητας σχετικά με τους υδρογονάνθρακες στην Ελλάδα και στο εξωτερικό, όπως αυτές αναφέρονται αναλυτικά στο Άρθρο 4 του Καταστατικού της. Ενδεικτικά περιλαμβάνουν:

- Έρευνα και εκμετάλλευση υδρογονανθράκων.
- Διύλιση αργού πετρελαίου, κατεργασία πρώτων υλών, παραγωγή προϊόντων πετρελαίου, χημικών και πετροχημικών.
- Προμήθεια, μεταφορά και αποθήκευση αργού πετρελαίου και προϊόντων του.
- Διάθεση και εμπορία προϊόντων πετρελαίου, χημικών και πετροχημικών.
- Εμπορία, παραγωγή και εκμετάλλευση κάθε άλλης μορφής ενέργειας.
- Παροχή συμβουλών επί θεμάτων υδρογονανθράκων και μελέτη, επίβλεψη, κατασκευή, εκμετάλλευση και διαχείριση έργων συναφών με θέματα υδρογονανθράκων.
- Συμβάσεις με το Δημόσιο για ανάληψη της άσκησης και διαχείρισης των δικαιωμάτων και συμπερόντων αυτού, που έχουν αντικείμενο συναφές προς τους σκοπούς της Εταιρίας.

### **ΕΤΑΙΡΙΚΗ ΧΡΗΣΗ**

Δωδεκάμηνης διάρκειας, αρχίζει την 1η Ιανουαρίου και λήγει την 31η Δεκεμβρίου, κάθε έτους.

### **ΕΛΕΓΧΟΣ ΣΤΟΙΧΕΙΩΝ**

Τα νόμιμα στοιχεία διατίθενται για έλεγχο στις Κεντρικές Υπηρεσίες της Εταιρίας.

Οι ετήσιοι λογαριασμοί (οικονομικές καταστάσεις) της εταιρίας ελέγχονται από ελεγκτή ή ελεγκτές του Σώματος Ορκωτών Ελεγκτών και από ελεγκτή εγνωσμένου διεθνούς κύρους.

### **ΣΤΟΙΧΕΙΑ ΚΑΤΑΣΤΑΤΙΚΟΥ**

#### **ΜΕΤΟΧΙΚΟ ΚΕΦΑΛΑΙΟ**

Το μετοχικό κεφάλαιο της Εταιρίας ανέρχεται σήμερα, στο ποσό των 666.256.494,10 ευρώ διαιρούμενο σε 305.622.245 κοινές ονομαστικές μετοχές, ονομαστικής αξίας 2,18 ευρώ η καθεμία και είναι πλήρως καταβεβλημένο.

Το μετοχικό κεφάλαιο αυξάνεται με απόφαση της Γενικής Συνέλευσης σύμφωνα με τις διατάξεις απαρτίας και πλειοψηφίας.

Οι μετοχές της Εταιρίας είναι ονομαστικές και έχουν άυλη μορφή, ως χρόνος δε έκδοσής τους ορίζεται ο χρόνος καταχώρησής τους στα αρχεία της εταιρίας Κεντρικό Αποθετήριο Αξιών Α.Ε.

## ΓΕΝΙΚΗ ΣΥΝΕΛΕΥΣΗ

Η Γενική Συνέλευση των μετόχων της Εταιρίας είναι το ανώτατο όργανό της και δικαιούται να αποφασίζει για κάθε υπόθεση που αφορά την Εταιρία, εκτός αν άλληως ορίζεται στο Καταστατικό της και ειδικότερα για:

- Τροποποιήσεις του Καταστατικού, εφ' όσον δεν απαγορεύεται ρητά από το ίδιο το Καταστατικό ή το νόμο.
- Εκλογή των μελών του Διοικητικού Συμβουλίου, των τακτικών ελεγκτών και του διεθνούς ελεγκτή.
- Έγκριση του Ισολογισμού της Εταιρίας.
- Διάθεση των ετήσιων κερδών.
- Έκδοση δανείου δια μετατρέψιμων σε μετοχές ομολογιών.
- Συγχώνευση, διάσπαση, μετατροπή, αναβίωση, παράταση της διάρκειας ή διάλυση της Εταιρίας.
- Διορισμό εκκαθαριστών.

## ΔΙΟΙΚΗΤΙΚΟ ΣΥΜΒΟΥΛΙΟ

Το Διοικητικό Συμβούλιο είναι το ανώτατο διοικητικό όργανο της Εταιρίας και κατά κύριο λόγο διαμορφώνει τη στρατηγική και την πολιτική ανάπτυξη της Εταιρίας, εποπτεύει και ελέγχει τη διαχείριση της περιουσίας της.

## ΣΥΜΒΑΣΗ ΔΙΑΧΕΙΡΙΣΗΣ & ΕΛΕΓΧΟΣ ΤΗΡΗΣΗΣ ΤΗΣ

Το Διοικητικό Συμβούλιο της Εταιρίας συντάσσει ετήσια έκθεση πεπραγμένων που περιέχει όλα τα οικονομικά μεγέθη της Εταιρίας.

## ΚΑΘΑΡΑ ΚΕΡΔΗ & ΔΙΑΘΕΣΗ ΑΥΤΩΝ

Καθαρά κέρδη της Εταιρίας είναι αυτά που προκύπτουν μετά την αφαίρεση από τα πραγματοποιηθέντα ακαθάριστα κέρδη κάθε εξόδου, κάθε ζημίας, των σύμφωνα με το νόμο αποσβέσεων και κάθε άλλους εταιρικού βάρους.

### Τα καθαρά κέρδη διανέμονται ως εξής:

- Ποσοστό τουλάχιστον πέντε τοις εκατό (5%) των καθαρών κερδών αφαιρείται προς σχηματισμό τακτικού αποθεματικού. Η κράτηση αυτή παύει να είναι υποχρεωτική, όταν το αποθεματικό καλύψει ποσό ίσο προς το ένα τρίτο του μετοχικού κεφαλαίου. Εάν όμως τούτο μειωθεί για οποιονδήποτε λόγο, η κράτηση επαναλαμβάνεται μέχρι το ίδιο όριο.
- Το ποσό που διανέμεται στους μετόχους ως μέρισμα δεν μπορεί να είναι μικρότερο του 35% των καθαρών κερδών της Εταιρίας ούτε μικρότερο του 6% του εταιρικού κεφαλαίου που έχει καταβληθεί (ισχύει το μεγαλύτερο από τα δύο). Μετά από απόφαση της Γενικής Συνέλευσης, που λαμβάνεται σύμφωνα με τις διατάξεις των άρθρων 29 (παρ. 3 και 4) και 31 (παρ. 2) του Ν. 2190/1920, μπορεί το υπόλοιπο που απομένει από τα καθαρά κέρδη μετά την κράτηση προς σχηματισμό τακτικού αποθεματικού και διανομή πρώτου μερίσματος να διατεθεί ή συνολικά ή μερικά προς αύξηση του μετοχικού κεφαλαίου με έκδοση νέων μετοχών, που παρέχονται στους μετόχους χωρίς πληρωμή, αντί για πρόσθετο μέρισμα. Στην περίπτωση αυτή εφαρμόζονται όσα ορίζονται από την παράγραφο 3 του άρθρου 3α του Ν. 2190/1920, όπως ισχύει.
- Οποιαδήποτε διανομή προς μετόχους υπόκειται στις διατάξεις των άρθρων 44α και 46α του Ν. 2190/1920, όπως ισχύει.

## ΣΤΟΙΧΕΙΑ ΤΩΝ ΟΡΚΩΤΩΝ ΕΛΕΓΚΤΩΝ - ΛΟΓΙΣΤΩΝ

A/A	ΕΠΩΝΥΜΙΑ ΕΤΑΙΡΙΑΣ	ΕΛΕΓΚΤΙΚΗ ΕΤΑΙΡΙΑ ΔΙΕΥΘΥΝΣΗ	ΕΛΕΓΚΤΕΣ	
1.	ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΠΕΤΡΕΛΑΙΑ Α.Ε.	ΠΡΑΪΣΓΟΥΩΤΕΡΧΑΟΥΣΚΟΥΠΕΡΣ ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΛΕΓΚΤΙΚΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ	Κηφισίας 268, 152 32 Χαλάνδρι	Κωνσταντίνος Μιχαηλάτος
2.	ΕΚΟ Α.Β.Ε.Ε.	ΠΡΑΪΣΓΟΥΩΤΕΡΧΑΟΥΣΚΟΥΠΕΡΣ ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΛΕΓΚΤΙΚΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ	Κηφισίας 268, 152 32 Χαλάνδρι	Κωνσταντίνος Μιχαηλάτος
3.	ΑΣΠΡΟΦΟΣ Α.Ε.	ΠΡΑΪΣΓΟΥΩΤΕΡΧΑΟΥΣΚΟΥΠΕΡΣ ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΛΕΓΚΤΙΚΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ	Κηφισίας 268, 152 32 Χαλάνδρι	Κωνσταντίνος Μιχαηλάτος
4.	ΝΤΙΑΞΟΝ Α.Β.Ε.Ε.	ΠΡΑΪΣΓΟΥΩΤΕΡΧΑΟΥΣΚΟΥΠΕΡΣ ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΛΕΓΚΤΙΚΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ	Κηφισίας 268, 152 32 Χαλάνδρι	Κωνσταντίνος Μιχαηλάτος

## ΑΝΕΛΕΓΚΤΕΣ ΧΡΗΣΕΙΣ ΕΤΑΙΡΙΩΝ ΟΜΙΛΟΥ

A/A	ΕΠΩΝΥΜΙΑ ΕΤΑΙΡΙΑΣ	ΑΝΕΛΕΓΚΤΕΣ ΧΡΗΣΕΙΣ
1.	ΕΚΟ Α.Β.Ε.Ε.	1997-2005
2.	ΑΣΠΡΟΦΟΣ Α.Ε.	Έχει ελεγχθεί μέχρι 31.12.2002
3.	ΝΤΙΑΞΟΝ Α.Β.Ε.Ε.	1998-2005
4.	ΕΛ.Π.ΕΤ. ΒΑΛΚΑΝΙΚΗ Α.Ε.	1999-2005
5.	ΕΚΟΛΙΝΑ Α.Ε.	1999-2000 (1ο εξάμηνο 2000)
6.	ΟΚΤΑ (SKOPJE) A.D.	2002 - 2005
7.	GLOBAL PETROLEUM (ALBANIA) S.A.	2002 - 2005
8.	ΠΟΣΕΙΔΩΝ Ν.Ε.	2002 - 2005
9.	JUGOPETROL	2002 - 2005
10.	H.P.CYPRUS	2002 - 2005
11.	ΠΕΤΡΟΛΑ ΕΛΛΑΣ Α.Ε.Β.Ε.	2002 και 1/1-4-6/2003



Η ΣΕΛΙΔΑ ΑΥΤΗ ΕΙΝΑΙ ΛΕΥΚΗ



Η ΣΕΛΙΔΑ ΑΥΤΗ ΕΙΝΑΙ ΛΕΥΚΗ